
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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 PRECEDING
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900										
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599										
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIPDP II, LLC				100467											
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.10598 - 10709				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PIRTLAW		WELL #:	1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:	1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982	
JOHNSON, B. P.								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BP AMERICA A-62		WELL #:	1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588 - 8762	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:	15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932	
PINEHURST GAS UNIT								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960 - 3952	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	-	10494							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144													
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992													
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730							
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
02		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							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
HOSS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10812 - 10848		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852				
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 8776 - 8792				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450						
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	292066	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11521 - 11628						
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	896					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	896					N	NO RPT					-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 12570 - 12576							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610 - 12620							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846 - 8847							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				567103											
				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025 - 8027							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	64	RRCID ->	291368	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:	1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416
BRIARCOVE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POCO LLC		WELL #:	1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A
HBR RUBEL		WELL #:	1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:	2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120 - 9126
STAFFORD, JOE W. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120 - 9126
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUST OIL CORP.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A			
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A			
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILD CAT																
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY																
THE GEORGE FOUNDATION //CONT.// 749152																
WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 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	AMT	CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

SHOCO PRODUCTION LLC																
BADOUH, E. M. HEIRS																
WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.																
HERRIN																
WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

SMALL, R.P. CORP.																
GARRETT GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

TC OIL AND GAS, LLC																
NELSON TRUST																
WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

TIMBERWOLF ENERGY, INC.																
HOLY COMFORTER UNIT 2																
WELL #: 1 RRCID -> 199711 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12717 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
UPLAND OPERATING, LLC			878942									
WATSON		WELL #:	1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	- 5033				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIA OIL COMPANY			884905									
SMITHERS		WELL #:	1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A					
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
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				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874									
BLACK STONE A-535		WELL #:	1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION			914263									
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//	914263						
PDO PAINTER		WELL #:	1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099	- 1104	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PDO MCDANIEL		WELL #:	1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1710	- 1790	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023									

ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:	1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:	1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHILLIPS LAKE		WELL #:	1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650	- 15660	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS		WELL #:	3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY					
ZAZA ENERGY, LLC				950545								
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	
*08	DELQ PR	1357	-0-	1357	1357	1357	2	N	-0-	-0-
*09	9420	459	-0-	-8961	-0-	459	2	N	-0-	-0-
*10	9734	66	-0-	-9668	-0-	66	2	N	-0-	-0-
*11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
*12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
*01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRIO RESOURCES, LLC				286622			CNTY: POLK			
SARAH F. WING				WELL #:	89	RRCID -> 294067	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 2999	PERF. 2784 - 2792	
01	546	NO RPT	-0-	-546	-0-			N	NO RPT	-0-
02	2184	NO RPT	-0-	-2184	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	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	
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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
		PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2022						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09		330 N	246	-0-	-84	-0-	215 2	31 9	N	28	180
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	184 2	13 9	N	12	192
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	215 2	28 9	N	25	217
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	217
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	67 2	22 9	N	20	62
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT	62

H J BALLARD		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
		804365									
WELL #:		1		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316			
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02		0 N	NO RPT	-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	
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
		804365									
WELL #:		1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905			
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

MVP 'A-183'		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
		804365										
WELL #:		1		RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024				
09		9720 X	6705	-0-	-3015	-0-	6373 2	332 9	N	302	512 1	162
10		0	7057	-0-	7057	-0-	6888 2	169 9	N	154		316
11		0	6364	-0-	6364	-0-	13421	6031 2	N	303	325 1	294
12		0	3377	-0-	3377	-0-	16798	3215 2	N	147	324 1	117
01		0	3369	-0-	3369	-0-	20167	3248 2	N	110		227
02		25817 X	5650	-0-	-20167	-0-	5472 2	178 9	N	162	175 1	214

MVP 'A-98'		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
		804365									
WELL #:		1		RRCID -> 279177		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314			
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172	1			157
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
02	0 X	-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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167	1			217
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
02	0 X	-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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-
02	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

09	374 N	175	-0-	-199 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	0	181	-0-	181 B	181	181	2			N	-0-					-0-
11	0	172	-0-	172 B	353	172	2			N	-0-					-0-
12	0	178	-0-	178 B	531	159	2	19	9	N	17					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	531					N	NO RPT					17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	531					N	NO RPT					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 531																

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
10	0	9	-0-	9 B	9	9	3			N	-0-					102
11	0	1	-0-	1 B	10	1	3			N	-0-					102
12	0	-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-					102
01	0	-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-					102
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GERRY SAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3																
09	3 N	-0-	-0-	-3 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-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

AGGIELAND (WOODBINE) //CONT.// 00798 850 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZOS
 NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
 COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

GAMBLE, P.K. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	36	3	8	9	N	7	88
10	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	45	3	8	9	N	7	95
11	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-	95
12	0	45	-0-	45	B	45	39	3	6	9	N	5	100
01	0	47	-0-	47	B	92	39	3	8	9	N	7	107
02	139 N	47	-0-	-92	B	-0-	38	3	9	9	N	8	115
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

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

09	126300	8221	-0-	-118079	-0-	8221	2		N	-0-			-0-
10	130510	6867	-0-	-123643	-0-	6867	2		N	-0-			-0-
11	126300	8863	-0-	-117437	-0-	8863	2		N	-0-			-0-
12	0	7087	-0-	7087	-0-	7087	2		N	-0-			-0-
01	12415 R	5328	-0-	-7087	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
02	8260 #	4884	-0-	-3376	-0-	4884	2		N	-0-			-0-

SELASSIE WELL #: 1 RRCID -> 293625 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1694 - 1700

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	3384	2181	-0-	-1203	11402	2181	2		N	-0-			-0-
10	5828	1545	-0-	-4283	7119	1545	2		N	-0-			-0-
11	5640	1685	-0-	-3955	3164	1685	2		N	-0-			-0-
12	5828	1332	-0-	-4496	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
01	5828	1205	-0-	-4623	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
02	2044 #	1306	-0-	-738	-0-	1306	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)												
COASTAL EXPANSE OIL & GAS												
TOVREA, ALLEN T. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	75	-0-	75	621	20	1	55	9	N	414
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	621					N	414
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	414
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	414
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	414
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	414

HILCORP ENERGY COMPANY												
SMU												
WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924												
09	16230	#	15432	-0-	-798	-0-	15071	2	361	9	N	110
10	15624	#	14997	-0-	-627	-0-	14631	2	366	9	N	86
11	16260	#	14120	-0-	-2140	-0-	13770	2	350	9	N	218
12	16802	#	14057	-0-	-2745	-0-	13718	2	339	9	N	162
01	16802	#	13859	-0-	-2943	-0-	13517	2	342	9	N	130
02	14659	R	14659	-0-	-0-	-0-	14213	2	446	9	N	163

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)												
LLOX, L.L.C.												
EDGAR R. MAXEY												
WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575												
09	51570	X	22542	-0-	-29028	-0-	201	1	21874	2	Y	929
							131	4	336	9		
10	0		37057	-0-	37057	37057	201	1	36437	2	Y	892
							131	4	288	9		
11	0		8896	-0-	8896	45953	82	1	8721	2	Y	894
							53	4	40	9		
12	0		36327	-0-	36327	82280	587	1	34422	2	Y	796
							797	4	521	9		
01	0		25230	-0-	25230	107510	485	1	23581	2	Y	1029
							707	4	457	9		
*02	107510	X	-0-	-0-	-107510	-0-					Y	1029

EDGAR R. MAXEY												
WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 14513 PERF.14512 - 14644												
09	155820	X	153734	-0-	-2086	-0-	962	1	148177	2	Y	98
							1066	4	3529	9		
10	0		154330	-0-	154330	154330	962	1	148654	2	Y	-0-
							1066	4	3648	9		
11	282419	X	128089	-0-	-154330	-0-	973	1	122872	2	Y	110
							1153	4	3091	9		
12	160611	X	76126	-0-	-84485	-0-	967	1	19998	2	Y	26
							54717	4	444	9		
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26
02	143472	X	-0-	-0-	-143472	-0-					Y	26

ALLEN DOME												
MUELLER EXPLORATION, INC.												
WARD												
WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	10
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	10
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	10
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	10
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7569									
09	6044	-0-	-0-	-6044	B	-13613			N	-0-		6
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-13613			N	-0-		6
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-13613			N	-0-		6
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-13613			N	-0-		6
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-13613			N	-0-		6
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-13613			N	-0-		6
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6044	CANCELLED UNDERAGE ->		-7569						

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	
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
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		109

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	
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
POINT BARROW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5498 - 5825	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT				01775 625 740176	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	- 6384			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY				01979 166 003664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	- 15106			
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (S-SAND) ACTIVA RESOURCES, LLC SUNNY ERNST G.U. 1				01979 830 003664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON					
				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	- 13816			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	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			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY BOBBIE GAS UNIT				01979 850 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
				WELL #: 1	RRCID -> 283362	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 14657	PERF.13771	- 13824			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/04/2023 - WELL PLUGGED 3/4/2023												

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TACQUARD		WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110								
*08	15903 X	14091	-0-	-1812	-0-	1879 558 9	1	11654	2	N	507	544	1			149
*09	14520 X	12924	-0-	-1596	-0-	1726 524 9	1	10674	2	N	476	373	1			252
*10	15469 X	13602	-0-	-1867	-0-	1720 563 9	1	11319	2	N	512	558	1			206
*11	14970 X	12603	-0-	-2367	-0-	1438 512 9	1	10653	2	N	465	375	1			296
*12	15469 X	12044	-0-	-3425	-0-	1312 535 9	1	10197	2	N	486	527	1			255
*01	15345 X	11764	-0-	-3581	-0-	1073 602 9	1	10089	2	N	547	712	1			90
02	13048 X	11575	-0-	-1473	-0-	1294 531 9	1	9750	2	N	483	375	1			198

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								
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-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146 - 10304
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71	
02	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
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5236 - 5240
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALTAIR (YEGUA 5150) //CONT.// 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

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
09	0 N	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
02	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
 DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376					
M	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	0 N NO RPT	-0-	-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	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
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
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431					
M	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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
02	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					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
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
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
12	197 R	100	-0-	-97	-0-	100	2		N	-0-			40
01	0	128	-0-	128	128	122	2	6 9	N	5			45
02	168 #	12	-0-	-156	-0-	12	2		N	-0-			45

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146070	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8046 - 8164
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT		60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT		60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT		60

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-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
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
12	0	1801	-0-	1801	9699	435 1	1366 2	N	-0-		48
01	0	5633	-0-	5633	15332	437 1	5194 2	N	2		50
02	4760	4406	-0-	-354	14978	391 1	4012 2	N	3		53

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
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
12	0	889	-0-	889	3458	81 1	808 2	N	-0-		165
01	0	1922	-0-	1922	5380	129 1	1793 2	N	-0-		165
*02	2800 N	1817	-0-	-983	4397	133 1	1684 2	N	-0-		165

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC LICHNOVSKY			02394 200 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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	
09	2100 N	1956	-0-	-144	-0-	164 1	1 9	1791	2	Y	1	58
10	0	1934	-0-	1934	1934	163 4	1 9	1767	2	Y	4	62
11	0	1857	-0-	1857	3791	159 6	1 9	1692	2	Y	5	67
12	0	798	-0-	798	4589	73 1	1 9	724	2	Y	1	68
01	0	2146	-0-	2146	6735	144 4	1 9	1998	2	Y	4	72
*02	2800 N	1918	-0-	-882	5853	140 6	1 9	1772	2	Y	5	77

ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C.ET AL			02468 001 549836	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1			847710	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710					
MIDDLETON, A.D.		WELL #:	19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6993	- 6996
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WILCOX, G. C.		WELL #:	8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH 7122	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6922	- 6938
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WHITE, R. M.		WELL #:	11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 7084	PERF. 3705	- 3735
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:	53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 7242	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	29	RRCID -> 084500	COMPL. DATE 01/07/1940	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6967	- 6976
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:	4	RRCID -> 121806	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6895	- 7015
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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 #:	M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 - 6742		
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 CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6734 - 6748		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6706 - 6726		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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							
MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	- 6752		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	- 6857		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID -> 156916	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 6760	- 6772		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908	- 6920			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681	- 6697			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
ENGELS, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 166746		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766				
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 3		RRCID -> 166834		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		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												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		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												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		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												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:	47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 8347 - 8357				
M	O	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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103 PERF. 6332 - 6440				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6890 - 6896				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WILCOX, G. C.		WELL #:	2	RRCID ->	173738	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 6524 - 6534				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	10	RRCID ->	184034	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 6220 - 6300				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	

09	1590	N	1234	-0-	-356	-0-	1150	1	84	2	Y	-0-	
10	0		1340	-0-	1340	1340	1225	1	115	2	Y	-0-	
11	0		1297	-0-	1297	2637	1197	1	100	2	Y	-0-	
12	0		1245	-0-	1245	3882	1187	1	58	2	Y	-0-	
01	0		1147	-0-	1147	5029	1112	1	35	2	Y	-0-	
02	2800	N	1111	-0-	-1689	3340	1025	1	86	2	Y	-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 14)		02468 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	35	RRCID ->	171331	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	3582 - 3593	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		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	
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16)		02468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #:	36	RRCID ->	200677	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4022 - 4038	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		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	
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0		17	-0-	17	17	16	1	1	2	Y	-0-
02	53	N	36	-0-	-17	-0-	33	1	3	2	Y	-0-

M		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 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
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-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584															
BROWN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710															
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710															
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARG. 2)		02475 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
WHITE, R. M.		WELL #:	7	RRCID ->	154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824 - 6834
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	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
09	10500 #	9528	-0-	-972	-0-	9497 2	31 9	N	28	180
10	10695 #	9472	-0-	-1223	-0-	9448 2	24 9	N	22	202
11	9960 #	8171	-0-	-1789	-0-	8161 2	10 9	N	9	169 1 42
12	9858 #	6090	-0-	-3768	-0-	6079 2	11 9	N	10	52
01	9858 #	707	-0-	-9151	-0-	695 2	12 9	N	11	63
02	8904 #	83	-0-	-8821	-0-	83 2		N	-0-	63

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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
12	0	52	-0-	52	156	52	2		N	-0-			205
01	0	52	-0-	52	208	52	2		N	-0-			205
02	260 N	52	-0-	-208	-0-	52	2		N	-0-			205

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

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			26
10	0	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-			26
11	0	58	-0-	58	116	58	2		N	-0-			26
12	0	58	-0-	58	174	58	2		N	-0-			26
01	0	58	-0-	58	232	58	2		N	-0-			26
02	290 N	58	-0-	-232	-0-	58	2		N	-0-			26

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

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
12	0	5095	-0-	5095	14448	5022	2	73	9	Y	66	66	1	68
01	0	5089	-0-	5089	19537	5089	2			Y	-0-			68
02	24550 X	5013	-0-	-19537	-0-	4935	2	78	9	Y	71	71	1	68

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

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
12	0	80	-0-	80	625	80	2			N	-0-			65
01	0	270	-0-	270	895	80	2	190	9	N	173	173	1	65
02	975 N	80	-0-	-895	-0-	80	2			N	-0-			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

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
12	0	825	-0-	825	2478	825	2			N	-0-			299
01	0	836	-0-	836	3314	836	2			N	-0-			299
02	2800 N	812	-0-	-1988	1326	812	2			N	-0-			299

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554														
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198										COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02		0 X	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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
12		0	50	-0-	50	150	50	2		N	-0-			143
01		0	106	-0-	106	256	50	2	56 9	N	51	171 1		23
02		1106 R	850	-0-	-256	-0-	850	2		N	-0-			23

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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
12		0	169	-0-	169	1443	60	2	109 9	Y	99	99 1		84
01		0	60	-0-	60	1503	60	2		Y	-0-			84
02		1682 N	179	-0-	-1503	-0-	60	2	119 9	Y	108	108 1		84

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143										COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
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
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			
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	1418	1053	2	365	9	N	332	179	1	370
12	2817	X	1399	-0-	-1418	-0-	1137	2	262	9	N	238	365	1	243
01	0		1470	-0-	1470	1470	1133	2	337	9	N	306	180	1	369
02	2902	X	1432	-0-	-1470	-0-	1168	2	264	9	N	240	182	1	427

LANGHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281876	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10558 - 10584			
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	776	659	2	117	9	N	106	179	1	115
12	1455	N	679	-0-	-776	-0-	585	2	94	9	N	85			200
01	0		1184	-0-	1184	1184	1049	2	135	9	N	123	180	1	143
02	1261	N	77	-0-	-1184	-0-	53	2	24	9	N	22			165

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	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

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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	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

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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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

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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021													

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651							
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	271092	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9323 - 9474
M	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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2021											

TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9427 - 9437
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021											

ASHBY, E. (9652)		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9824 - 9834
09	2520 #	2048	-0-	-472	-0-	2022 2	26 9	N	24		180
10	2604 #	2057	-0-	-547	-0-	2033 2	24 9	N	22		202
11	2520 #	2077	-0-	-443	-0-	2049 2	28 9	N	25		227
12	2294 #	1707	-0-	-587	-0-	1677 2	30 9	N	27	181 1	73
01	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	2127 2	22 9	N	20		93
02	1932 #	1805	-0-	-127	-0-	1776 2	29 9	N	26		119

ASHWOOD (FRIO 9020)		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 9020 - 9042
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

ATKINSON ISLAND (CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 5856 - 5871
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 7234 - 7240
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
CAREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134						
M	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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

B.A.D.A. (10,170 SD.)		04644 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
BAUM, G. K.		WELL #: 1		RRCID -> 162058		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
CAREY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380						
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

B.A.D.A. (10,530 SD.)		04644 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 175615		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B RED (NODOSARIA)		04826 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 291099		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724						
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
12	0	12441	-0-	12441	39340	9579	2	2862	9	N	2602	2584	1	324
01	0	13242	-0-	13242	52582	10413	2	2829	9	N	2572	2626	1	270
02	13860 #	NO RPT	-0-	-13860	38722					N	NO RPT			270

BSR (SUB-CLARKSVILLE) 04845 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 293429 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895													
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

09	5370	6311	-0-	941	35183	610 1	5577 3		N	113	88 1		51
10	5549	5983	-0-	434	35617	124 9	574 1	5367 3	N	38	77 1		12
11	5370	4727	-0-	-643	34974	42 9	462 1	4265 3	N	-0-	11 1		1
12	5549	4818	-0-	-731	34243	455 1	455 1	4363 3	N	-0-	1 1		-0-
01	0	1822	-0-	1822	36065	429 1	40 9	1353 3	N	36	10 1		26
02	5012	NO RPT	-0-	-5012	31053				N	NO RPT			26

STALLION OPERATING, LLC 811988													
BSR (SUBCLARKSVILLE) WELL #: 803 RRCID -> 292605 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738													
09	454 N	80	-0-	-374	-0-	46 2	34 9		N	31			108
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			108
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	55 2	28 9		N	25	51 1		82
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			82
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			82
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			82

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													
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													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2023 - WELL PLUGGED 2/10/2023													

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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721													
09	0	-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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
02	0	N	-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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
02	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	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6243 - 6254	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: T115		RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6158 - 6190
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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID ->	044206	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	6356 PERF. N/A
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170				
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS										
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520										
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230										
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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 #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254		
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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")										WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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		
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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		
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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		
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97
02	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			
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
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-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26		287
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		287
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		287
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		287
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		287
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		287

BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PAMETA OIL COMPANY		637449								
NIEDRINGHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987		
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
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 #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE ESTATES			WELL #:	1	RRCID ->	243799	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8229 - 8232				
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	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 #:	26	RRCID ->	290027	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8320 - 8330				
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
12	0		382	-0-	382	1272	379	1	3	2	Y	-0-				41
01	0		360	-0-	360	1632	357	1	3	2	Y	-0-				41
02	2001	N	369	-0-	-1632	-0-	366	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				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-				112
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-				112
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-				112
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-				112
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-				112
02	DLQ	G-10	NO RPT	-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				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796	
M	O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
02	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF. 3776 - 3956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	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

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		

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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		

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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226		- 9246		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CORTEZ, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440		PERF. 9171		- 9200		

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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		

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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		

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

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		//CONT.//		06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908								
B. TRUETT SW		WELL #:		1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3380 - 3395
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
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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
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-
12	0	NO RPT	-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					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6768 - 6770
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-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:			RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13669 - 14770
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:			RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13771 - 13824
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE)														
//CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
KELLY'S HEROES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289342 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13921 - 13970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	75000 X	58032	-0-	-16968 B	-0-	53048	3	4984	9	N	4531	4808	1	237
10	77500 X	-0-	-0-	-77500 B	-0-					N	-0-			237
11	75000 X	-0-	-0-	-75000 B	-0-					N	-0-			237
12	77500 X	12783	-0-	-64717 B	-0-	11676	3	1107	9	N	1006	348	1	895
01	77500 X	37943	-0-	-39557 B	-0-	33541	3	4402	9	N	4002	4137	1	760
02	54152 X	NO RPT	-0-	-54152 B	-0-					N	NO RPT			760

THUNDERBOLT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289885 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642														
09	17246 X	17246	-0-	-0- B	-0-	16179	3	1067	9	N	970	1066	1	319
10	18021 X	18021	-0-	-0- B	-0-	16918	3	1103	9	N	1003	1072	1	250
11	16635 X	16635	-0-	-0- B	-0-	15608	3	1027	9	N	934	906	1	278
12	16368 X	14979	-0-	-1389 B	-0-	14099	3	880	9	N	800	726	1	352
01	16571 X	16571	-0-	-0- B	-0-	15584	3	987	9	N	897	910	1	339
02	14784 X	NO RPT	-0-	-14784 B	-0-					N	NO RPT			339

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273 SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550														
09	31050 X	26230	-0-	-4820 B	-0-	1230	1	23464	2	N	1396	1620	1	574
						1536	9							
10	30039 X	25539	-0-	-4500 B	-0-	812	1	23229	2	N	1362	1422	1	514
						1498	9							
11	29070 X	24073	-0-	-4997 B	-0-	566	1	22040	2	N	1334	1269	1	579
						1467	9							
12	29884 X	19763	-0-	-10121 B	-0-	189	1	18431	2	N	1039	918	1	700
						1143	9							
01	28458 X	23729	-0-	-4729 B	-0-	175	1	21990	2	N	1422	1658	1	464
						1564	9							
*02	24472 X	21154	-0-	-3318 B	-0-	629	1	19195	2	N	1209	1083	1	590
						1330	9							

FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
09	40230 X	16058	-0-	-24172 B	-0-	14976	2	1082	9	N	984	1226	1	384
10	44577 X	44577	-0-	-0- B	-0-	41682	2	2895	9	N	2632	2518	1	498
11	37911 X	37911	-0-	-0- B	-0-	35300	2	2611	9	N	2374	2369	1	503
12	35402 X	34010	-0-	-1392 B	-0-	31711	2	2299	9	N	2090	1840	1	753
01	44578 X	32179	-0-	-12399 B	-0-	29958	2	2221	9	N	2019	1984	1	788
*02	40264 X	32813	-0-	-7451 B	-0-	30552	2	2261	9	N	2055	2360	1	483

ZARVONA ENERGY LLC 950523 FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
09	8070 X	5656	-0-	-2414 B	-0-	5656	3			N	-0-	174	1	240
10	8308 X	5532	-0-	-2776 B	-0-	5532	3			N	-0-			240
11	8040 X	7912	-0-	-128 B	-0-	7912	3			N	-0-			240
12	8308 X	6594	-0-	-1714 B	-0-	6594	3			N	-0-			240
01	8215 X	7353	-0-	-862 B	-0-	7353	3			N	-0-			240
02	7392 X	6237	-0-	-1155 B	-0-	6237	3			N	-0-			240

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
09	11970 X	5220	-0-	-6750 B	-0-	5056	3	164	9	N	149	93	1	187
10	11284 X	8380	-0-	-2904 B	-0-	7765	3	615	9	N	559	539	1	207
11	10920 X	8447	-0-	-2473 B	-0-	7940	3	507	9	N	461	551	1	117
12	16873 X	16873	-0-	-0- B	-0-	15795	3	1078	9	N	980	879	1	218
01	11912 X	11912	-0-	-0- B	-0-	10933	3	979	9	N	890	717	1	391
02	12137 X	12137	-0-	-0- B	-0-	11359	3	778	9	N	707	727	1	371

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ELTA WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462			
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9240 X	1618	-0-	-7622 B	-0-	1425 3	193 9	N	175	163 1		122
10	9548 X	5378	-0-	-4170 B	-0-	4785 3	593 9	N	539	518 1		143
11	9240 X	3362	-0-	-5878 B	-0-	2967 3	395 9	N	359	365 1		137
12	8897 X	996	-0-	-7901 B	-0-	882 3	114 9	N	104	171 1		70
01	5456 X	1852	-0-	-3604 B	-0-	1636 3	216 9	N	196			266
02	4844 X	1510	-0-	-3334 B	-0-	1182 3	328 9	N	298	363 1		201

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336			
09	54409 X	54409	-0-	-0- B	-0-	51196 3	3213 9	N	2921	2937 1		554
10	62837 X	50857	-0-	-11980 B	-0-	48412 3	2445 9	N	2223	2305 1		472
11	60810 X	40934	-0-	-19876 B	-0-	38774 3	2160 9	N	1964	2007 1		429
12	62837 X	40006	-0-	-22831 B	-0-	37824 3	2182 9	N	1984	2025 1		388
01	59117 X	44073	-0-	-15044 B	-0-	41937 3	2136 9	N	1942	2007 1		323
02	50792 X	26292	-0-	-24500 B	-0-	24763 3	1529 9	N	1390	1265 1		448

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
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
12	0	5053	-0-	5053 B	5053	4918 3	135 9	N	123			185
01	0	2176	-0-	2176 B	7229	2151 3	25 9	N	23	165 1		43
*02	13967 X	6738	-0-	-7229 B	-0-	6530 3	208 9	N	189			232

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
09	12960 X	9470	-0-	-3490 B	-0-	8832 3	638 9	N	580	715 1		312
10	12462 X	9445	-0-	-3017 B	-0-	8848 3	597 9	N	543	522 1		333
11	12000 X	10164	-0-	-1836 B	-0-	9480 3	684 9	N	622	730 1		225
12	10912 X	6495	-0-	-4417 B	-0-	6077 3	418 9	N	380	359 1		246
01	9796 X	8390	-0-	-1406 B	-0-	7749 3	641 9	N	583	538 1		291
02	9492 X	5247	-0-	-4245 B	-0-	4902 3	345 9	N	314	180 1		425

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
09	11069 X	11069	-0-	-0- B	-0-	11069 3		N	-0-			107
10	2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	2851 3		N	-0-			107
11	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3		N	-0-			107
12	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3		N	-0-			107
01	728 X	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-			107
02	357 X	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
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
12	0	6986	-0-	6986 B	21601	6842 3	144 9	N	131			573
01	0	8712	-0-	8712 B	30313	8457 3	255 9	N	232	182 1		623
*02	30341 X	28	-0-	-30313 B	-0-	28 3		N	-0-			623

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588		
M	O	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
09	24121 X	24121	-0-	-0- B	-0-	22716	3	1405	9	N	1277	209
10	24184 X	24184	-0-	-0- B	-0-	22742	3	1442	9	N	1311	291
11	23471 X	23471	-0-	-0- B	-0-	21949	3	1522	9	N	1384	233
12	22165 X	18862	-0-	-3303 B	-0-	17626	3	1236	9	N	1124	266
01	23430 X	23430	-0-	-0- B	-0-	21859	3	1571	9	N	1428	227
02	21108 X	21108	-0-	-0- B	-0-	19842	3	1266	9	N	1151	658

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698		
09	64439 X	64439	-0-	-0- B	-0-	62580	3	1859	9	N	1690	336
10	60784 X	60784	-0-	-0- B	-0-	58830	3	1954	9	N	1776	353
11	46892 X	46892	-0-	-0- B	-0-	45641	3	1251	9	N	1137	239
12	38819 X	38819	-0-	-0- B	-0-	37563	3	1256	9	N	1142	310
01	34472 X	23266	-0-	-11206 B	-0-	22495	3	771	9	N	701	291
02	31136 X	7632	-0-	-23504 B	-0-	7433	3	199	9	N	181	112

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412 - 13754		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	212
10	0	109	-0-	109 B	109	109	3			N	-0-	212
11	249 N	140	-0-	-109 B	-0-	140	3			N	-0-	212
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	212
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	212
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-	212

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770		
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
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	150
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	150
02	0 X	-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		
09	14034 X	14034	-0-	-0- B	-0-	13224	3	810	9	N	736	163
10	14384 X	13765	-0-	-619 B	-0-	12854	3	911	9	N	828	295
11	13920 X	10511	-0-	-3409 B	-0-	9972	3	539	9	N	490	238
12	14508 X	8677	-0-	-5831 B	-0-	8160	3	517	9	N	470	215
01	14508 X	11076	-0-	-3432 B	-0-	10381	3	695	9	N	632	304
02	13104 X	7953	-0-	-5151 B	-0-	7410	3	543	9	N	494	434

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13684 - 13770		
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	142	3	31	9	N	28	105
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	107	3	22	9	N	20	125
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	155	3	31	9	N	28	153
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	311	3	28	9	N	25	178
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	17	3	62	9	N	56	234
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	15	249

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

09	16470 X	15400	-0-	-1070 B	-0-	14411 3	989 9	N	899	898 1				202
10	16957 X	13808	-0-	-3149 B	-0-	13003 3	805 9	N	732	712 1				222
11	18150 X	12065	-0-	-6085 B	-0-	11380 3	685 9	N	623	719 1				126
12	18755 X	12188	-0-	-6567 B	-0-	11354 3	834 9	N	758	740 1				144
01	18755 X	18371	-0-	-384 B	-0-	16908 3	1463 9	N	1330	1285 1				189
02	14364 X	14233	-0-	-131 B	-0-	13191 3	1042 9	N	947	730 1				406

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518														
09	29190 X	26484	-0-	-2706 B	-0-	24483 3	2001 9	N	1819	1617 1				352
10	29605 X	24228	-0-	-5377 B	-0-	22721 3	1507 9	N	1370	1425 1				297
11	27570 X	9367	-0-	-18203 B	-0-	8558 3	809 9	N	735	718 1				314
12	28489 X	18875	-0-	-9614 B	-0-	17465 3	1410 9	N	1282	1273 1				323
01	28489 X	10700	-0-	-17789 B	-0-	9601 3	1099 9	N	999	1078 1				244
02	24724 X	11220	-0-	-13504 B	-0-	10263 3	957 9	N	870	725 1				389

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														
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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														
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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														
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700								
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 - 8530			
09	DLQ	G-10	1958	-0-	1958	1958	158	1	1783	2	Y	15	14	1	24
10	DLQ	G-10	2692	-0-	2692	4650	17	9	2418	2	Y	69	23	1	70
11	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	6380	76	9	1512	2	Y	81	106	1	45
12	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	7540	89	9	1038	2	Y	30	11	1	64
01	T. A.		467	-0-	467	8007	33	9	417	2	Y	23	5	1	82
02	T. A.		165	-0-	165	8172	25	9	150	2	Y	1	1	1	82
							14	1							
							1	9							

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277			
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
12	0		8786	-0-	8786	31303	926	1	8010	2	Y	82	78	1	80
01	0		3480	-0-	3480	34783	187	9	3235	2	Y	48	33	1	95
02	36059	X	1276	-0-	-34783	-0-	90	9	1162	2	Y	9	17	1	87
							192	1							
							53	9							
							104	1							
							10	9							

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID ->		005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586 - 7599			
WALLACE, A. M.		WELL #:		1											
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	0		994	-0-	994	994	994	2			N	-0-			138
12	1888	N	894	-0-	-994	-0-	894	2			N	-0-			138
01	0		911	-0-	911	911	911	2			N	-0-			138
02	1693	N	782	-0-	-911	-0-	782	2			N	-0-	1	1	137

LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 - 7995			
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	0		603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-			18
12	1089	N	486	-0-	-603	-0-	486	2			Y	-0-	1	1	17
01	0		665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-			17
02	1252	N	587	-0-	-665	-0-	587	2			Y	-0-	1	1	16

BARNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852											
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760											
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	
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		0	742	-0-	742	742	742 2	Y	-0-		-0-
12		1670 N	928	-0-	-742	-0-	928 2	Y	-0-		-0-
01		0	1315	-0-	1315	1315	1315 2	Y	-0-		-0-
02		2190 N	875	-0-	-1315	-0-	874 2	Y	1	9	1

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786											
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		0	1769	-0-	1769	1769	1769 2	Y	-0-		20
12		3100 N	1795	-0-	-1305	464	1795 2	Y	-0-	1	1
01		0	1234	-0-	1234	1698	1234 2	Y	-0-		19
02		2800 N	1415	-0-	-1385	313	1415 2	Y	-0-	1	1

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161											
09		2640 X	2315	-0-	-325	-0-	2315 2	N	-0-		-0-
10		2821 X	2703	-0-	-118	-0-	2648 2	N	50	50	1
11		0	2855	-0-	2855	2855	2855 2	N	-0-		-0-
12		4946 X	2091	-0-	-2855	-0-	2037 2	N	49	49	1
01		0	2676	-0-	2676	2676	2676 2	N	-0-		-0-
02		5424 X	2748	-0-	-2676	-0-	2696 2	N	47	47	1

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887											
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
10		806 N	457	-0-	-349	-0-	396 2	N	55	55	1
11		0	209	-0-	209	209	209 2	N	-0-		-0-
12		346 N	137	-0-	-209	-0-	78 2	N	54	54	1
01		0	93	-0-	93	93	93 2	N	-0-		-0-
02		231 N	138	-0-	-93	-0-	86 2	N	47	47	1

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892											
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		0	2177	-0-	2177	2177	2177 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2262	-0-	-838	-0-	1339 2	N	-0-		-0-
01		0	2547	-0-	2547	3886	2547 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2292	-0-	-508	-0-	3378 2	N	1	1	1

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895											
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1500 2	N	47	47	1
11		0	1540	-0-	1540	1540	1540 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2107	-0-	-993	-0-	547 2	N	46	46	1
01		0	1665	-0-	1665	2212	1665 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	778	-0-	-2022	-0-	190 2	N	38	37	1

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956											
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	23	23	1
11		0	1455	-0-	1455	1455	1455 2	N	-0-		-0-
12		2366 N	911	-0-	-1455	-0-	886 2	N	23	23	1
01		0	1228	-0-	1228	1228	1228 2	N	-0-		-0-
02		1996 N	768	-0-	-1228	-0-	726 2	N	38	38	1

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-			-0-
12	77 N	36	-0-	-41	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
02	21 N	16	-0-	-5	-0-	16	2			N	-0-			-0-

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

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

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

09	450 N	3	-0-	-447	-0-	1	2	2	9	N	2			17
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	15	1	1196	2	N	2			19
11	450 N	15	-0-	-435	-0-	1	1	13	2	N	1			20
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			20
01	465 N	188	-0-	-277	-0-	7	1	178	2	N	3			23
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	3	9			N	NO RPT			23

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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						
09	1050 N	751	-0-	-299	-0-	751	2			N	-0-					152
10	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					152
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					152
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					152
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					152
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	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	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
02	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		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

09	25560 X	11718	-0-	-13842	-0-	11678	2	40	9	N	36					148
10	0	16393	-0-	16393	16393	16353	2	40	9	N	36					184
11	0	13189	-0-	13189	29582	13136	2	53	9	N	48					232
12	45954 X	16372	-0-	-29582	-0-	16317	2	55	9	N	50	180	1			102
01	0	8563	-0-	8563	8563	8528	2	35	9	N	32					134
02	14812 X	1388	-0-	-13424	-0-	1378	2	10	9	N	9					143

DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

09	60 N	30	-0-	-30	-0-	19	2	11	9	N	10					28
10	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					28
11	0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					28
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	237	189	1			76
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	21	2	28	9	N	25					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	185	1			6

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
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	0	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		186
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	13		199
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	37 2	47 9	N	43		242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	175	184 1	233

BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10477 - 10513
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	0	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		69
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	372	358 1	83
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	160 2	209 9	N	190		273
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	359 1	114

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
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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
02	14B2 EXT	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
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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		42
02	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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50	
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50	
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50	
02		0	N	NO RPT	-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							
09		4140	X	489	-0-	-3651	-0-	489	2	N	-0-			43	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
02		448	X	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			43	

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680							
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	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
02		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							
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	
12		0		1818	-0-	1818	3817	1818	3			N	-0-	62	
01		3100	N	2122	-0-	-978	2839	2122	3			N	-0-	62	
*02		2800	N	786	-0-	-2014	825	786	3			N	-0-	62	

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160							
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	
12		0		281	-0-	281	505	281	3			N	-0-	101	
01		746	N	241	-0-	-505	-0-	241	3			N	-0-	101	
*02		219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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							
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737											
LAUDERDALE		WELL #:		3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287											
DALE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045					
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			187	
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	N	5		192	
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-		192	
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		192	
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3		195	
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5		200	

BRACEWELL		WELL #:		1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996					
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2		72	
10	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-		72	
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-		72	
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1		73	
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2		75	
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	837	2	3	9	N	3		78	

MINNIE		WELL #:		1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856					
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		62	
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		62	
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-		62	
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		62	
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-		62	
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-		62	

MAYJAC I, LLC		536431													
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308					
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	-0-	836	1	1	9	N	1		118	
12	0		1667	-0-	1667	-0-	1665	1	2	9	N	2		120	
01	0		1763	-0-	1763	-0-	1761	1	2	9	N	2		122	
02	2800	N	129	-0-	-2671	-0-	1596	1	2	9	N	2		124	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635													
JACKSON		WELL #:		1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909					
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	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		278	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		278	
02	0	N	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939 2	6 9	N	5			56
10		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3016 2	2 9	N	2			58
11		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2911 2	13 9	N	12			70
12		3007 X	2582	-0-	-425	-0-	2579 2	3 9	N	3			73
01		3007 X	2948	-0-	-59	-0-	2934 2	14 9	N	13			86
02		2716 X	2613	-0-	-103	-0-	2602 2	11 9	N	10			96

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2218 2	4 9	N	4			61
10		2449 N	2435	-0-	-14	-0-	2427 2	8 9	N	7			68
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2355 2	4 9	N	4			72
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012 2	15 9	N	14			86
01		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2522 2	17 9	N	15			101
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2208 2	10 9	N	9			110

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851
09		1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091 2		N	-0-			55
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			55
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			55
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			55
01		1736 N	236	-0-	-1500	-0-	236 2		N	-0-			55
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750 2	1 9	N	1			56

KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842
09		960 N	811	-0-	-149	-0-	811 2		N	-0-			109
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			109
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	909 2	1 9	N	1			110
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			110
01		837 N	355	-0-	-482	-0-	355 2		N	-0-			110
02		840 N	423	-0-	-417	-0-	420 2	3 9	N	3			113

OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980
09		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		N	-0-			195
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			195
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	N	1			196
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			196
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-			196
02		420 N	400	-0-	-20	-0-	399 2	1 9	N	1			197

RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980
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
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 2	N	-0-			48
01		0	46	-0-	46	46	2 1	44 2	N	-0-			48
02		94 N	48	-0-	-46	-0-	2 1	46 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510 - 6530			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
02	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			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		73
11	14B2 EXT	99	-0-	99	99	90 2	9 9	N	8	81
12	14B2 EXT	62	-0-	62	161	51 2	11 9	N	10	91
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT	91
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT	91

SILVIO B, LLC		781986								
RIO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510 - 11532			
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214					
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				-0-

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MARRS MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7080 - 7083					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)				07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213									
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10552 - 10567		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
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		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	2			103
10	0	678	-0-	678	678	676	2	2	9	N	2		105
11	0	-0-	-0-	-0-	678					N	-0-		105
12	3100 N	3153	-0-	53	731	3142	2	11	9	N	10		115
01	0	109	-0-	109	840	108	2	1	9	N	1		116
02	854 N	14	-0-	-840	-0-	14	2			N	-0-		116
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)				07890 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047									
DEATON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	261986	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 2890 - 2950		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)				07891 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
WAYHAN OIL COMPANY				902580									
ADAMS & HAGGARTY FEE		WELL #:		6 H	RRCID ->	005324	COMPL. DATE	08/27/1953	TOTAL DEPTH	10036	PERF. 9635 - 9660		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
TYRRELL-STATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	8460 #	8053	-0-	-407	-0-	7447 3	606 9		N	551	537 1	1 8		284
10	0	7872	-0-	7872	7872	7292 3	580 9		N	527	538 1	1 8		272
11	0	1633	-0-	1633	9505	1498 3	135 9		N	123	177 1	2 8		216
12	10912	7629	-0-	-3283	6222	7196 3	433 9		N	394	369 1			241
01	0	8374	-0-	8374	14596	7904 3	470 9		N	427	514 1	3 8		151
02	9856	241	-0-	-9615	4981	125 3	116 9		N	105	244 1	12 8		-0-

BIG PRAIRIE (EY-3)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BIG PRAIRIE														
WELL #: 1 RRCID -> 289926 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC														
VASTAR 1A UNIT														
WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010														
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44

VASTAR 2A UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	477				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	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														
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

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
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	0	8	-0-	8	16	7	1	1	9	N	1				84
12	0	11	-0-	11	27	9	1	2	9	N	2				86
01	0	8	-0-	8	35	7	1	1	9	N	1				87
02	8 #	NO RPT	-0-	-8	27					N	NO RPT				87

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

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
02	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	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
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	938	1	671	3	N	43	81	1		36
						47	9								
10	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	969	1	363	3	N	16				52
						18	9								
11	1920 N	1488	-0-	-432	-0-	938	1	497	3	N	48				100
						53	9								
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	969	1	1091	3	N	32	75	1		57
						35	9								
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	969	1	1052	3	N	50				107
						55	9								
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT				107

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

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		//CONT.//		08862 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516						
SCHROEDER, E.		WELL #:		1D	RRCID -> 180254	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 5122	- 5134	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	4	8			333
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	1	8			497
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	623	1	9	8	238
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	1	8			272
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

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

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
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L
SEIRAN E & P COMPANY, LLC
STATE TRACT 98-L

09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
763817
WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)
SEIRAN E & P COMPANY, LLC
STATE TRACT 98-L

09564 510 ASSOCIATED ONE WELL
763817
WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)
COASTLAND OPERATIONS, LLC
STATE TRACT 98-L

09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL
161954
WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

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

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954														
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 L		RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690								
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #: 5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

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
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 367-L (7500)		09580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 367		WELL #:	4	RRCID ->	142136	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8475 PERF. 8246 - 8257			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE LAKE (11,000)		09840 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC		035453								
GRIFFITH		WELL #:		RRCID ->	226427	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	11896 PERF.11798 - 11810	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2014						

BLUE MARSH (YEGUA 6600)		09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771								
KURTH, J. H. JR.		WELL #:	4 C	RRCID ->	076976	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	6851 PERF. 6605 - 6612	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700)		09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771								
YEGUA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	032765	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	7613 PERF. 5055 - 5085	
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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
KOONCE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	209048	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	17000 PERF.15930 - 16662		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	Y	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	Y	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	5	1	42	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		834097									
		WELL #:	2	RRCID ->	209742	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	17000 PERF.15398 - 15415		
09	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	380	1	1381	2	Y	-0-
10	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	248	1	1402	2	Y	-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	253	1	1379	2	Y	-0-
12	1829 N	1517	-0-	-312	-0-	227	1	1290	2	Y	-0-
01	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	208	1	1428	2	Y	-0-
02	1512 N	1320	-0-	-192	-0-	130	1	1190	2	Y	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		540 N	212	-0-	-328	-0-	46	1	166	2	Y	-0-	-0-
10		0	439	-0-	439	-0-	66	1	373	2	Y	-0-	-0-
11		0	442	-0-	442	-0-	68	1	374	2	Y	-0-	-0-
12		1367 N	486	-0-	-881	-0-	73	1	413	2	Y	-0-	-0-
01		434 N	373	-0-	-61	-0-	48	1	325	2	Y	-0-	-0-
02		420 N	323	-0-	-97	-0-	32	1	291	2	Y	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736													
09		4298 X	3424	-0-	-874	-0-	739	1	2685	2	Y	-0-	11
10		3968 X	3258	-0-	-710	-0-	490	1	2768	2	Y	-0-	11
11		3840 X	3182	-0-	-658	-0-	493	1	2689	2	Y	-0-	11
12		3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	428	1	2439	2	Y	-0-	11
*01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	466	1	3195	2	Y	-0-	11
02		3192 X	3151	-0-	-41	-0-	311	1	2840	2	Y	-0-	11

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491													
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	2	Y	-0-	-0-
10		682 N	529	-0-	-153	-0-	80	1	449	2	Y	-0-	-0-
11		630 N	410	-0-	-220	-0-	63	1	347	2	Y	-0-	-0-
12		620 N	271	-0-	-349	-0-	40	1	231	2	Y	-0-	-0-
01		527 N	399	-0-	-128	-0-	51	1	348	2	Y	-0-	-0-
02		392 N	282	-0-	-110	-0-	28	1	254	2	Y	-0-	-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746													
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	420	1	1525	2	Y	-0-	-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	215	1	1213	2	Y	-0-	-0-
11		1500 N	947	-0-	-553	-0-	147	1	800	2	Y	-0-	-0-
12		1705 N	916	-0-	-789	-0-	137	1	779	2	Y	-0-	-0-
01		1426 N	731	-0-	-695	-0-	93	1	638	2	Y	-0-	-0-
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	858	2	Y	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008													
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
11		0	376	-0-	376	879	58	1	318	2	Y	-0-	14
12		1187 N	308	-0-	-879	-0-	46	1	262	2	Y	-0-	14
*01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	97	1	667	2	Y	-0-	14
02		364 N	357	-0-	-7	-0-	35	1	322	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													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796											
LEMONVILLE				WELL #: 1	RRCID -> 258482	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 14483	PERF.13582	- 13898						
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
QUINN A-195				WELL #: 1	RRCID -> 263932	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12802	- 12890						
09	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	300 1	13439 2	N	414	361 1				240	
						455 9									
10	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	310 1	13052 2	N	422	544 1				118	
						464 9									
11	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	300 1	12263 2	N	413	361 1				170	
						454 9									
12	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	310 1	11320 2	N	364	362 1				172	
						400 9									
01	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	310 1	11154 2	N	366	360 1				178	
						403 9									
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	280 1	10282 2	N	323	360 1				141	
						355 9									

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
QUINN, B. E.				WELL #: 5	RRCID -> 200453	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13240	- 13316					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		ONE WELL									
HANKAMER A-912				WELL #: 1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 12497	PERF.11610	- 11670						
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									
12	0	424	-0-	424	1366	179 1	216 2	N	26					53	
						29 9									
01	0	465	-0-	465	1831	169 1	241 2	N	50					103	
						55 9									
02	2227 N	396	-0-	-1831	-0-	160 1	214 2	N	20					123	
						22 9									

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570		ONE WELL								
LEWIS "8"				WELL #: 8	RRCID -> 145282	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6207	- 6211			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)		10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557								
HAWKINS RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6037 - 6103
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BON WEIR (11,100)		10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
KUHNERT		WELL #:	1	RRCID ->	166148	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11148 - 11176
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
SCHOENFIELD, TED		WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4742 - 4764
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
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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMANN		WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12510 - 12536
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
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	4424	-0-	4424	8805	2	Y	-0-		219
12	14B2 EXT	2328	-0-	2328	11133	2	Y	-0-	117 1	102
*01	14B2 EXT	1604	-0-	1604	12737	2	Y	-0-		102
02	14B2 EXT	1771	-0-	1771	14508	2	Y	-0-		102

WINTERMANN		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		681327								
		WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12126 - 12670
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
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	3884	-0-	3884	7920	2	Y	179	174 1	6
12	14B2 EXT	2141	-0-	2141	10061	2	Y	183	175 1	14
*01	14B2 EXT	3208	-0-	3208	13269	2	Y	-0-		14
02	14B2 EXT	3689	-0-	3689	16958	2	Y	-0-		14

BONUS (YEGUA 7500)			10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEYNE			WELL #:	1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7442 - 7470
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	DLQ G-10	31	-0-	31	31	2 1	29 2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	47	-0-	47	78	3 1	44 2	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	284	-0-	284	362	16 1	268 2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	200	-0-	200	562	12 1	188 2	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	142	-0-	142	704	8 1	134 2	Y	-0-		-0-	

KRENEK			WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7472 - 7486
09	DLQ G-10	532	-0-	532	532	31 1	494 2	Y	6	4 1	4	
						7 9						
10	DLQ G-10	266	-0-	266	798	16 1	247 2	Y	3	5 1	2	
						3 9						
11	DLQ G-10	305	-0-	305	1103	18 1	284 2	Y	3	2 1	3	
						3 9						
12	0	737	-0-	737	1840	43 1	694 2	Y	-0-	1 1	2	
01	0	711	-0-	711	2551	42 1	669 2	Y	-0-	1 1	1	
02	2800 N	626	-0-	-2174	377	37 1	589 2	Y	-0-		1	

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
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	14B2 EXT	392	-0-	392	392	2		Y	-0-		8	
10	14B2 EXT	1475	-0-	1475	1867	1469 2	6 9	Y	5	11 1	2	
11	14B2 EXT	1850	-0-	1850	3717	1843 2	7 9	Y	6	5 1	3	
12	14B2 EXT	979	-0-	979	4696	970 2	9 9	Y	8	5 1	6	
*01	14B2 EXT	193	-0-	193	4889	193 2		Y	-0-		6	
02	14B2 EXT	221	-0-	221	5110	221 2		Y	-0-		6	

WINTERMANN			WELL #:	7	RRCID ->	201025	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12660 - 12670
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	14B2 EXT	1212	-0-	1212	1212	2		Y	-0-		6	
10	14B2 EXT	4995	-0-	4995	6207	4995 2		Y	-0-		6	
11	14B2 EXT	6084	-0-	6084	12291	6084 2		Y	-0-		6	
12	14B2 EXT	3306	-0-	3306	15597	3201 2	105 9	Y	95	50 1	51	
*01	14B2 EXT	1412	-0-	1412	17009	1412 2		Y	-0-		51	
02	14B2 EXT	1623	-0-	1623	18632	1623 2		Y	-0-		51	

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (FRIO 3600)			10518 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
PITTS, ANIELA			WELL #: 7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3562	-		3566
M	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PITTS, ANIELA			WELL #: 7	RRCID -> 202777	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3728	-		3735
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KRUEGER			WELL #: 15	RRCID -> 204743	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 3318	-		3322
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KRUEGER			WELL #: 1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4902	-		4980
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 BONUS, S. E. (FRIO 4600) //CONT.// 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	11	4	1			32
								12	9									
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	8	10	1	4	8	26
								9	9									
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	8	5	1			29
								9	9									
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	986	2	Y	12	8	1			33
								13	9									
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	Y	13	21	1			25
								14	9									
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	8					33
								9	9									

 MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 286275 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KRUEGER		WELL #: 3			RRCID -> 111706				COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	150 N	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-			-0-

MAHALITC		WELL #: 1 C			RRCID -> 112300				COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384		
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C			RRCID -> 114063				COMPL. DATE 11/23/1984			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T			RRCID -> 117106				COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T			RRCID -> 118959				COMPL. DATE 10/05/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425		
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	5	1	71	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	11	1	176	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-

KRENEK		WELL #: 1 C			RRCID -> 118962				COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MAHALITC/HUNT				WELL #:	4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.11421	- 12537		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02		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		
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	8	1	135	2	N	2	1	1	28
							2	9							
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	9	1	141	2	N	1	2	1	26
							1	9					1	8	
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	2	1	1	27
							2	9							
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	144	2	N	1	1	1	27
							1	9							
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	142	2	N	2	3	1	26
							2	9							
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	10	1	164	2	N	1			27
							1	9							

MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11511	- 11621		
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	93	1	1478	2	N	49	10	1	217
							54	9							
10	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	80	1	1223	2	N	61	19	1	220
							67	9					39	8	
11	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	71	1	1129	2	N	128	9	1	339
							141	9							
12	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	75	1	1217	2	N	60	195	1	204
							66	9							
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	N	62	63	1	203
							68	9							
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	N	70	184	1	89
							77	9							

MAHALITC/HUNT				WELL #:	3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439	- 11537		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485	- 12506		
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	161	2	Y	3	1	1	3
							3	9							
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9					2	8	
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	7	3	1	4
							8	9							
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	197	201	1	-0-
							217	9							
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	9	1	148	2	Y	1			1
							1	9							

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	600 X	233	-0-	-367	-0-	14	1	216	2	Y	3	2	1		77
10	434 X	110	-0-	-324	-0-	7	1	102	2	Y	1	2	1	1 8	75
11	300 X	281	-0-	-19	-0-	16	1	258	2	Y	6	2	1		79
12	310 X	261	-0-	-49	-0-	14	1	236	2	Y	10	2	1		87
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	15	7	1		95
02	252 X	243	-0-	-9	-0-	14	1	216	2	Y	12				107

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363					
09	3000 N	2664	-0-	-336	3748	147	1	2353	2	Y	149	78	1		132
10	3100 N	2692	-0-	-408	3340	154	1	2361	2	Y	161	165	1	21 8	107
11	3000 N	2591	-0-	-409	2931	146	1	2311	2	Y	122	150	1		79
12	3100 N	2758	-0-	-342	2589	152	1	2470	2	Y	124	83	1		120
01	3100 N	2714	-0-	-386	2203	153	1	2448	2	Y	103	126	1		97
02	2800 N	2487	-0-	-313	1890	138	1	2236	2	Y	103	134	1		66

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470					
09	2760 N	2708	-0-	-52	-0-	156	1	2489	2	Y	57	17	1		156
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	172	1	2626	2	Y	66	36	1	14 8	172
11	2640 N	2615	-0-	-25	-0-	150	1	2380	2	Y	77	197	1		52
12	2790 N	2785	-0-	-5	-0-	156	1	2539	2	Y	82	21	1		113
01	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	170	1	2731	2	Y	110	59	1		164
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	151	1	2450	2	Y	79				243

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596					
09	480 N	334	-0-	-146	-0-	19	1	307	2	Y	7	2	1		79
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	11	5	1	11 8	74
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	26	4	1		96
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	111	168	1		39
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	26	20	1		45
02	644 N	452	-0-	-192	-0-	25	1	410	2	Y	15				60

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478		
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
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	488 2	Y	6	3 1	44
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33 1 6 9	511 2	Y	5	7 1	42
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	460 2	Y	4	3 1	43
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9	510 2	Y	5	4 1	44
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32 1 7 9	508 2	Y	6	9 1	41
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9	456 2	Y	4		45

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403		
09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	152 1 174 9	2430 2	Y	158	77 1	138
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	164 1 187 9	2505 2	Y	170	169 1 38 8	101
11	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	142 1 138 9	2247 2	Y	125	151 1	75
12	2573 N	2246	-0-	-327	-0-	123 1 120 9	2003 2	Y	109	75 1	109
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	150 1 107 9	2399 2	Y	97	125 1	81
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	129 1 107 9	2095 2	Y	97	125 1	53

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588		
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20 1 63 9	319 2	Y	57	179 1	71
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21 1 32 9	327 2	Y	29	5 1	95
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	19 1 50 9	299 2	Y	45	2 1	138
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30 1 42 9	480 2	Y	38	4 1	172
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1 56 9	378 2	Y	51	180 1	43
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19 1 41 9	309 2	Y	37		80

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROCKING "M"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #:	4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11518 - 11552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	3	1	1	27
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3 9						
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-	1	1	26
						9 1	149 2	Y	2	1	1	27
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 9						
						5 1	81 2	Y	2	1	1	28
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 9						
						13 1	204 2	Y	6	8	1	26
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	7 9						
						48 1	782 2	Y	17			43
						19 9						

KRUEGER		WELL #:	8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11500 - 12570	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	308 2	Y	3	2	1	2
						3 9						
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22 1	343 2	Y	3	5	1	-0-
						3 9						
11	510 N	403	-0-	-107	-0-	24 1	376 2	Y	3	3	1	-0-
						3 9						
12	341 N	262	-0-	-79	-0-	15 1	247 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	199	-0-	-173	-0-	12 1	187 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	20 1	325 2	Y	-0-			-0-

DUNCAN "A"		WELL #:	7	RRCID ->	187053	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10473 - 10543	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	153 1	2437 2	Y	143	76	1	146
						157 9						
10	2914 X	2411	-0-	-503	-0-	140 1	2133 2	Y	125	139	1	90
						138 9						
11	2850 X	2462	-0-	-388	-0-	140 1	2221 2	Y	92	114	1	68
						101 9						
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	184 1	2987 2	Y	137	80	1	125
						151 9						
01	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	164 1	2620 2	Y	111	145	1	91
						122 9						
02	2576 X	2496	-0-	-80	-0-	140 1	2266 2	Y	82	109	1	64
						90 9						

KRUEGER		WELL #:	12	RRCID ->	187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	11455 - 13372	
09	4780 X	3568	-0-	-1212	-0-	197 1	3156 2	Y	195	150	1	141
						215 9						
10	3627 X	3616	-0-	-11	-0-	211 1	3223 2	Y	165	204	1	102
						182 9						
11	3690 X	3035	-0-	-655	-0-	174 1	2762 2	Y	90	21	1	171
						99 9						
12	3813 X	2807	-0-	-1006	-0-	156 1	2541 2	Y	100	127	1	144
						110 9						
01	3813 X	3061	-0-	-752	-0-	173 1	2772 2	Y	105	123	1	126
						116 9						
02	3332 X	2620	-0-	-712	-0-	147 1	2388 2	Y	77	113	1	90
						85 9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951						
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	127	1	2023	2	Y	23	61	1	13
						25	9							
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	Y	48	44	1	17
						53	9							
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	134	1	2118	2	Y	68	14	1	71
						75	9							
12	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	119	1	1931	2	Y	66	65	1	72
						73	9							
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	2023	2	Y	65	69	1	68
						72	9							
02	2184 N	1261	-0-	-923	-0-	70	1	1138	2	Y	48	66	1	50
						53	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	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												
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	17			41
						19	9							
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	16	8	1	49
						18	9							
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	13	12	1	50
						14	9							
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	7	10	1	47
						8	9							
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	7			54
						8	9							
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	11	11	1	54
						12	9							

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839						
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
12	0	329	-0-	329	957	20	1	309	2	N	-0-			26
01	0	333	-0-	333	1290	21	1	312	2	N	-0-			26
*02	1598 N	308	-0-	-1290	-0-	20	1	288	2	N	-0-			26

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
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
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470		- 12574				
09	3600 X	3314	-0-	-286	-0-	204	1	3107	2	N	3					41
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	238	1	3739	2	N	223	63	1			201
11	3600 X	3481	-0-	-119	-0-	245	1	3214	2	N	48	36	1			213
12	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	214	1	2923	2	N	43	26	1			230
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	188	1	3845	2	N	79	175	1			134
*02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	256	1	3289	2	N	85	38	1			181
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314		- 11766				
09	1950 X	639	-0-	-1311	-0-	39	1	597	2	N	3					46
10	2015 X	38	-0-	-1977	-0-	3	9	36	2	N	-0-					46
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	2	1			N	-0-					46
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					46
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					46
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					46
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338		- 10560				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081		- 12856				
09	540 N	283	-0-	-257	-0-	17	1	266	2	N	-0-					36
10	0	441	-0-	441	-0-	26	1	415	2	N	-0-					36
11	0	400	-0-	400	-0-	841	1	375	2	N	-0-					36
12	0	417	-0-	417	-0-	1258	1	392	2	N	-0-					36
01	0	447	-0-	447	-0-	1705	1	419	2	N	-0-					36
*02	1968 N	263	-0-	-1705	-0-	17	1	246	2	N	-0-					36
REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388		- 10444				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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 1	111
						50	9						
11	0	2105	-0-	2105	4204	129	1	1947	2	N	26	15 1	122
						29	9						
12	0	1910	-0-	1910	6114	115	1	1787	2	N	7	7 1	122
						8	9						
01	0	2398	-0-	2398	8512	140	1	2096	2	N	147	181 1	88
						162	9						
*02	2800 N	2220	-0-	-580	7932	140	1	2060	2	N	18	13 1	93
						20	9						

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	N	51		233
						56	9						
10	0	2320	-0-	2320	2320	134	1	2101	2	N	77	25 1	285
						85	9						
11	0	2108	-0-	2108	4428	126	1	1902	2	N	73	32 1	326
						80	9						
12	0	2016	-0-	2016	6444	118	1	1845	2	N	48	207 1	167
						53	9						
01	0	2233	-0-	2233	8677	135	1	2028	2	N	64		231
						70	9						
*02	2800 N	1960	-0-	-840	7837	122	1	1791	2	N	43	33 1	241
						47	9						

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	2	N	-0-	116 1	18
10	0	691	-0-	691	691	41	1	650	2	N	-0-		18
11	0	646	-0-	646	1337	40	1	606	2	N	-0-		18
12	2105 N	768	-0-	-1337	-0-	46	1	722	2	N	-0-		18
01	0	914	-0-	914	914	57	1	857	2	N	-0-		18
02	1761 N	847	-0-	-914	-0-	54	1	793	2	N	-0-		18

ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

09	600 N	542	-0-	-58	-0-	105	1	408	2	Y	26	114 1	18
						29	9						
10	0	523	-0-	523	523	109	1	351	2	Y	57		75
						63	9						
11	0	461	-0-	461	984	107	1	336	2	Y	16		91
						18	9						
12	1453 N	469	-0-	-984	-0-	53	1	386	2	Y	27		118
						30	9						
01	0	559	-0-	559	559	100	1	441	2	Y	16	130 1	4
						18	9						
02	842 N	283	-0-	-559	-0-	43	1	177	2	Y	57		61
						63	9						

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	571 N	184	-0-	-387	-0-	22	1	162	2	Y	-0-			7
01	0	249	-0-	249	249	46	1	203	2	Y	-0-			7
02	344 N	95	-0-	-249	-0-	19	1	76	2	Y	-0-			7

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

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
12	606 N	219	-0-	-387	-0-	26	1	193	2	Y	-0-			2
01	0	306	-0-	306	306	56	1	250	2	Y	-0-			2
02	431 N	125	-0-	-306	-0-	24	1	101	2	Y	-0-			2

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

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							
12	0	7884	-0-	7884	24830	469	1	7312	2	N	94	52	1	129
						103	9							
01	0	9242	-0-	9242	34072	567	1	8509	2	N	151			280
						166	9							
02	42456 X	8384	-0-	-34072	-0-	524	1	7685	2	N	159	251	1	188
						175	9							

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

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							
12	0	54	-0-	54	138	6	1	45	2	Y	3			42
						3	9							
01	0	39	-0-	39	177	6	1	29	2	Y	4	22	1	24
						4	9							
*02	177 N	-0-	-0-	-177	-0-					Y	-0-			24

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

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-
12	0	75	-0-	75	146	9	1	66	2	Y	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	199	10	1	43	2	Y	-0-			-0-
*02	199 N	-0-	-0-	-199	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914			PERF.12374 - 13374			
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		
09	4560 X	2883	-0-	-1677	-0-	176 1 20 9	2687 2	N	18		88		
10	0	3488	-0-	3488	3488	208 1 14 9	3266 2	N	13	6 1	95		
11	0	3136	-0-	3136	6624	194 1 23 9	2919 2	N	21	9 1	107		
12	9568 X	2944	-0-	-6624	-0-	176 1 25 9	2743 2	N	23	11 1	119		
01	0	3332	-0-	3332	3332	208 1 4 9	3120 2	N	4		123		
02	6316 X	2984	-0-	-3332	-0-	189 1 28 9	2767 2	N	25	10 1	138		
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552			PERF.11547 - 13442	
09	5670 X	5061	-0-	-609	-0-	311 1	4750 2	N	-0-		107		
10	0	3743	-0-	3743	3743	222 1 30 9	3491 2	N	27	8 1	126		
11	0	2772	-0-	2772	6515	173 1	2599 2	N	-0-		126		
12	8866 X	2351	-0-	-6515	-0-	142 1	2209 2	N	-0-		126		
01	0	2362	-0-	2362	2362	147 1 3 9	2212 2	N	3		129		
02	4732 X	2124	-0-	-2608	-0-	135 1 2 9	1987 2	N	2	1 1	130		
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 14500			PERF.13297 - 13310			
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) CRISCO OPERATING LLC SEBASTIAN		11252 600 189978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8766			PERF. 8298 - 8308			
09	0	40	-0-	40	84	27 1	13 9	N	12		92		
10	0	44	-0-	44	128	30 1	14 9	N	13		105		
11	0	-0-	-0-	-0-	128			N	2		107		
12	0	-0-	-0-	-0-	128			N	3		110		
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	97			N	NO RPT		110		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT		110		
SEBASTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 4100			PERF. 3916 - 3926	
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-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599											
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 U	RRCID ->	235321	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6932 - 6947			
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

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-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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			
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 440L				WELL #:	A 1	RRCID ->	160345	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8485 - 8502			
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

GULF E&P LTD				338072											
BRAZOS BLOCK 478L				WELL #:	2	RRCID ->	219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 7990 - 8000			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)			11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7549 - 7552	
M	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	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	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440 L UNIT			WELL #: 4012	RRCID -> 040826	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 7970 - 8010
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

440-L UNIT			WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

440-L UNIT			WELL #: 4021	RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

440-L UNIT			WELL #: J 1	RRCID -> 141549	COMPL. DATE 05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

440-L UNIT			WELL #: E 1	RRCID -> 149580	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7485 - 7532
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

440L UNIT			WELL #: N 1	RRCID -> 169980	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7314 - 7362
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446 L-NW			11681 142 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
			WELL #: 7 U	RRCID -> 078398	COMPL. DATE 04/05/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7010	- 7040			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 446L-NW			WELL #: 8 U	RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926	- 7962			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L NW			11681 284 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
			WELL #: 5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 7547	- 7555			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L N.W.			11681 300 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
			WELL #: 5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6668	- 7669			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656			11681 330 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
			WELL #: 4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692	- 6709			
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./			11681 426 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
			WELL #: 4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140	- 7196			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

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

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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															

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-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															

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707															

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE				WELL #: 2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 1891	- 1897			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KEM ENERGY, INC.				455126								
GARRETT-COLE				WELL #: 4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 1662	- 1676			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE				WELL #: 2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1029	- 1033			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STOWE				WELL #: 1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 1184	- 1200			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KOOMEY				WELL #: 1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	- 592			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
LITMAN				WELL #: 5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975	- 1995			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922									
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 -	1117
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STANOTEX, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
84 ENERGY LLC		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 -	2768
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 -	2784
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 -	2048
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE			//CONT.//		12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
84 ENERGY LLC			//CONT.//		856467										
WEIDO			WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062 - 1064			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KURATI			WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWEENEY			WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATTISON			WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN			WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WANDER, V. E.			WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3571			
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		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
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

09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
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

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-
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER												
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244												
MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479												
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	29
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	30
11	510 N	341	-0-	-169	-0-	338	2	3	9	N	3	33
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5	38
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	274	2	2	9	N	2	40
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	N	5	45

KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	3900 X	2391	-0-	-1509	-0-	520	1	1852	2	N	17	165
10	0	2320	-0-	2320	2320	480	1	1818	2	N	20	185
11	0	1965	-0-	1965	4285	380	1	1568	2	N	15	200
12	0	1972	-0-	1972	6257	500	1	1447	2	N	23	223
01	0	2184	-0-	2184	8441	480	1	1685	2	N	17	240
02	9614 X	1173	-0-	-8441	-0-	280	1	881	2	N	11	73

WAGNER OIL COMPANY 891175												
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	5370 X	4037	-0-	-1333	-0-	236	1	3757	3	Y	40	91
10	0	3615	-0-	3615	3615	230	1	3350	3	Y	32	123
11	0	775	-0-	775	4390	87	1	673	3	Y	14	137
12	0	3529	-0-	3529	7919	193	1	3301	3	Y	32	169
01	0	3291	-0-	3291	11210	237	1	3032	3	Y	20	189
02	12890 X	1680	-0-	-11210	-0-	140	1	1515	3	Y	23	30

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	3	Y	-0-	-0-
10	0	887	-0-	887	887	57	1	830	3	Y	-0-	-0-
11	0	427	-0-	427	1314	49	1	378	3	Y	-0-	-0-
12	0	1020	-0-	1020	2334	56	1	964	3	Y	-0-	-0-
01	0	931	-0-	931	3265	67	1	864	3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	766	-0-	-2034	1231	65	1	701	3	Y	-0-	-0-

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	0	1705	-0-	1705	1705	1705	2	Y	-0-			54
10	0	1718	-0-	1718	3423	1710	2	Y	7			61
11	0	1359	-0-	1359	4782	1355	2	Y	4			65
12	0	1436	-0-	1436	6218	1435	2	Y	1			66
01	3100 N	1727	-0-	-1373	4845	1726	2	Y	1			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4845			Y	NO RPT			67

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12403
09	0	622	-0-	622	622	622	2	Y	-0-			54
10	0	632	-0-	632	1254	624	2	Y	7			61
11	0	498	-0-	498	1752	494	2	Y	4			65
12	0	525	-0-	525	2277	523	2	Y	2			67
01	2907 N	630	-0-	-2277	-0-	630	2	Y	-0-			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67

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	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
09	6510 X	5887	-0-	-623	-0-	5885	2	2	9	Y	2				54
10	6851 X	5901	-0-	-950	-0-	5901	2			Y	-0-				54
11	6630 X	4676	-0-	-1954	-0-	4676	2			Y	-0-				54
12	6665 X	4952	-0-	-1713	-0-	4952	2			Y	-0-				54
01	6169 X	5958	-0-	-211	-0-	5958	2			Y	-0-				54
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT				54

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058							
09	0	302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-				56
10	0	303	-0-	303	605	303	2			Y	-0-				56
11	0	240	-0-	240	845	240	2			Y	-0-				56
12	0	254	-0-	254	1099	254	2			Y	-0-				56
01	1405 N	306	-0-	-1099	-0-	306	2			Y	-0-				56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				56

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105					
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	1727	-0-	1727	6076	1723	2	4	9	Y	4				64
12	0	1826	-0-	1826	7902	1824	2	2	9	Y	2				66
01	3100 N	2196	-0-	-904	6998	2195	2	1	9	Y	1				67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6998					Y	NO RPT				67

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966							
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	494	-0-	494	1741	494	2			Y	-0-				20
12	0	523	-0-	523	2264	523	2			Y	-0-				20
01	2894 N	630	-0-	-2264	-0-	630	2			Y	-0-				20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523							
09	0	2076	-0-	2076	2076	2076	2			Y	-0-				56
10	0	2082	-0-	2082	4158	2082	2			Y	-0-				56
11	0	1650	-0-	1650	5808	1650	2			Y	-0-				56
12	0	1747	-0-	1747	7555	1747	2			Y	-0-				56
01	3100 N	2102	-0-	-998	6557	2102	2			Y	-0-				56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6557					Y	NO RPT				56

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398							
09	0	695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-				57
10	0	697	-0-	697	1392	697	2			Y	-0-				57
11	0	552	-0-	552	1944	552	2			Y	-0-				57
12	0	585	-0-	585	2529	585	2			Y	-0-				57
01	3100 N	704	-0-	-2396	133	704	2			Y	-0-				57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT				57

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)													//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION LLC													//CONT.// 778196							
BASS GU													WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09		0	378	-0-	378	378	378	2		Y	-0-				57					
10		0	379	-0-	379	757	379	2		Y	-0-				57					
11		0	300	-0-	300	1057	300	2		Y	-0-				57					
12		0	318	-0-	318	1375	318	2		Y	-0-				57					
01		1758 N	383	-0-	-1375	-0-	383	2		Y	-0-				57					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				57					

LEWIS													WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360	
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	116	-0-	116	432	116	2		Y	-0-				68					
12		0	123	-0-	123	555	123	2		Y	-0-				68					
01		703 N	148	-0-	-555	-0-	148	2		Y	-0-				68					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
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	-0-	-0-	-0-	2329					Y	2			183					
12		0	-0-	-0-	-0-	2329					Y	1			184					
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	2298					Y	NO RPT			184					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2298					Y	NO RPT			184					

RICHARDSON HEIRS													WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			327					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			327					

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)													13292 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
SHOCO PRODUCTION LLC													778196							
BP AMERICA A-17													WELL #: 1		RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592	
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	1	1	30					
11		0	341	-0-	341	341	329	2	12	9	Y	11			41					
12		0	615	-0-	615	956	565	2	50	9	Y	45	37	1	49					
01		1758 N	802	-0-	-956	-0-	569	2	233	9	Y	212			261					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			261					

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	
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	83	-0-	-187	-0-	50	1	33	9	N	30			316					
12		279 N	64	-0-	-215	-0-	55	1	9	9	N	8			324					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324					

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	44
11	0	65	-0-	65	65	56 1	9 9	Y	8	52
12	0	68	-0-	68	133	60 1	8 9	Y	7	59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT	59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT	59

SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	T. A.	113	-0-	113	113	30 1	83 9	Y	75	76
12	T. A.	176	-0-	176	289	34 1	142 9	Y	129	205
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	289			Y	NO RPT	205
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	289			Y	NO RPT	205

ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049		
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	45
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	45
12	341 N	45	-0-	-296	-0-	34 1	11 9	Y	10	55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	55

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052		
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	54 1	12 9	N	11	246
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46 1	8 9	N	7	253
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	253
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	253

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110
11	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51 1		Y	-0-	110
12	14B2 EXT	16	-0-	16	67	8 1	8 9	Y	7	117
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT	117
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT	117

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	865	-0-	-875	-0-	786	1	79	9	244
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1772	1	80	9	120
11	1710 N	59	-0-	-1651	-0-	59	1			120
12	899 N	56	-0-	-843	-0-	47	1	9	9	128
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					128

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
HANKAMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANKAMER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24

HANKAMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31

R & B OIL COMPANY, LLC		685861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
HANKAMER ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 127976		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					204
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			178	1	62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/1988										

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					214
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			178	1	167
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					167

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	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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500	ONE WELL				CNTY: JASPER						
BP FEE A-6		WELL #:		2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596 - 12612				
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	450	1	543	3	Y	265	230	1	174
							292	9							
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-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							
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	465	1	292	3	Y	230	277	1	130
							253	9							
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	465	1	245	3	Y	296	194	1	232
							326	9							
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT			232

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

BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.15332 - 15468			
BP AMERICA A-38														
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	0	3030	-0-	3030	3030	2961	2	69	9	Y	63			332
12	0	5382	-0-	5382	8412	5086	2	296	9	Y	269	330	1	271
01	6820	5153	-0-	-1667	6745	5125	2	28	9	Y	25			296
02	5152 #	NO RPT	-0-	-5152	1593					Y	NO RPT			296

BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO		
MOSAIC OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3314 - 3317	
WEEKS ET AL												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-		-0-
02	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2023														

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		
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
12	0	1546	-0-	1546	1546	1397	2	149	9	N	135	184	1	65
01	2821 N	1275	-0-	-1546	-0-	1117	2	158	9	N	144			209
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT			209

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		
09	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	300	1	11347	2	N	588	715	1	311
						647	9							
10	0	11213	-0-	11213	11213	295	1	10276	2	N	584	538	1	356
						642	9							
11	20004 X	8791	-0-	-11213	-0-	291	1	7855	2	N	586	550	1	391
						645	9							
12	12555 X	8609	-0-	-3946	-0-	295	1	7812	2	N	456	561	1	286
						502	9							
01	12555 X	9869	-0-	-2686	-0-	304	1	8899	2	N	605	537	1	354
						666	9							
02	11480 X	NO RPT	-0-	-11480	-0-					N	NO RPT			354

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
KERR-MCGEE		048169		WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670		
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							
12	0	11343	-0-	11343	35525	171	1	10489	3	N	621	730	1	162
						683	9							
*01	47103 X	11578	-0-	-35525	-0-	155	1	10632	3	N	719	732	1	149
						791	9							
02	13328 X	9875	-0-	-3453	-0-	140	1	9129	3	N	551	546	1	154
						606	9							

C.T. (FRIO)		14394 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688								
CAMERON - TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898		
M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OKINAWA, D. Z.		WELL #: 2		RRCID -> 191205		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131	
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96	
02	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		
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29	
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72	

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
JOE POTTER		WELL #:		1	RRCID -> 267226	COMPL. DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10850	- 10875			
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			601
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			601
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			601
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			601
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			601
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			601
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460			CNTY: WALKER					
GLASSCOCK E		WELL #:		1	RRCID -> 266494	COMPL. DATE 02/25/2012	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10666	- 10672			
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			204
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243			CNTY: WALKER					
SAMUEL, R. E. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 124531	COMPL. DATE 03/16/1987	TOTAL DEPTH 180	PERF. 178	- 180			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365								
CHILDS		WELL #:		1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	- 7828			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KIM				2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	- 8008			
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-			90
02	11 R	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			90

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365														
BOWERS, LORRAINE		WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100						
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
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					54
10	0	98	-0-	98	-0-	98	2			N	-0-					54
11	0	100	-0-	100	-0-	100	2			N	-0-					54
12	287 R	89	-0-	-198	-0-	89	2			N	-0-					54
01	0	72	-0-	72	-0-	72	2			N	-0-					54
02	156 R	84	-0-	-72	-0-	84	2			N	-0-					54

PIWONKA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286949		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7772 - 7890						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B D PRODUCTION CO., INC.		WELL #: 1		RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8178 - 8286						
PAGEL "A"		040190														
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155 #	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #: 1H		RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 10619		PERF. 8645 - 10619						
HYVL UNIT		147699														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8046 - 8250						
JEFFERY		621080														
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
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					50

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 287937 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157														
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

09		300 #		2	-0-	-298			2	2	N	-0-		21
10		0		3	-0-	3			3	2	N	-0-		21
11		0		3	-0-	3			6	2	N	-0-		21
12		31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-		21
*01		4 #		-0-	-0-	-4					N	-0-		21
02		3 #		-0-	-0-	-3					N	-0-		21

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662														
09		240 #		3	-0-	-237			3	2	N	-0-		33
10		0		6	-0-	6			6	2	N	-0-		33
11		0		6	-0-	6			12	2	N	-0-		33
12		62 #		-0-	-0-	-62					N	-0-		33
*01		6 #		-0-	-0-	-6					N	-0-		33
02		6 #		-0-	-0-	-6					N	-0-		33

CROOK-HANOVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 291897 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8268 - 10680														
09		510 #		305	-0-	-205			305	2	N	-0-		2
10		0		231	-0-	231			231	2	N	-0-		2
11		0		222	-0-	222			453	2	N	-0-		2
12		684 R		231	-0-	-453			231	2	N	-0-		2
*01		403 #		241	-0-	-162			241	2	N	-0-		2
02		280 #		216	-0-	-64			216	2	N	-0-		2

CALEB (5TH COCKFIELD) 14725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081														
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 293942 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5766 - 5769														
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-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081														
THE REAL DEAL WELL #: RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328														
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
12		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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														
09		1066 R		1066	-0-	-0-			1066	2	N	-0-		-0-
10		683 R		683	-0-	-0-			683	2	N	-0-		-0-
11		0		442	-0-	442			442	2	N	-0-		-0-
12		1116 #		527	-0-	-589			527	2	N	-0-		-0-
01		0		491	-0-	491			491	2	N	-0-		-0-
02		1008 #		413	-0-	-595			413	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				
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT			-0-
02	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				
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	6	-0-
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				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
02	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				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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				
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46

CAMPTOWN (5200 FRIQ)		//CONT.//		15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:		20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4047 - 4845
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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)				15190 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
HANKAMER BOBCAT		WELL #:		1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7151 - 7171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANADIAN HUNTER				15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #:		6	RRCID ->	192663	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	10552 - 11235
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)				15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	168260	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10570 - 11078
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	11257	PERF.	11078 - 11121
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 11162 - 11168															
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	EOM BALANCE
09		7080 X	198	-0-	-6882	-0-	6	1	192	2	N	-0-			100
10		46063 X	46063	-0-	-0-	-0-	307	1	44978	2	N	707	531	1	272
							778	9							
11		39733 X	39733	-0-	-0-	-0-	300	1	38792	2	N	583	534	1	319
							641	9							
12		28830 X	28830	-0-	-0-	-0-	282	1	27992	2	N	505	354	1	464
							556	9							
01		27728 X	27728	-0-	-0-	-0-	310	1	27054	2	N	331	528	1	262
							364	9							
02		196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			262
CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES															
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS, LLC 284420															
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557															
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) VAST OIL TX OPERATING LLC HUMPHREYS		15491 845 883803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON												
WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	3677 - 3683								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CARLOS (QUEEN CITY) KEMICK, JEROME G. MEITZEN, B. C.		15682 500 455180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRIMES											
WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2737 - 2740							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT		15717 200 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES											
WELL #:	1	RRCID ->	143072	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	20158	PERF.	10576 - 10584							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT NO. 2		15717 300 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES											
WELL #:	2	RRCID ->	175447	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	11850 - 11884							
09	0	144	-0-	144	144	24	1	120	2	N	-0-					53
10	181	N	37	-0-	-144	24	1	13	2	N	-0-					53
11	0	35	-0-	35	35	24	1	11	2	N	-0-					53
12	0	39	-0-	39	74	24	1	15	2	N	-0-					53
01	113	N	39	-0-	-74	24	1	15	2	N	-0-					53
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) GALLOWAY ENERGY CO. SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY		15717 500 293303	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER											
WELL #:	6	RRCID ->	105141	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4713 - 4719							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARROLL (8600)		15948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845												
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 201778		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041						
M	O	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	7	-0-

CASTILLO (MIOCENE 3200)		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
ARCO-HUGHES		WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

ARCO CASTILLO		WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	7			224
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	491	710 1		5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1201	1050 2		156
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	554	520 1		190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	776	702 1		264
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264

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			
09	78355	11085	-0-	-67270	-0-	10975 2	110 9	N	100					181
10	3782	8121	-0-	4339	4339	8022 2	99 9	N	90	177 1				94
11	90949	5673	-0-	-85276	-0-	5600 2	73 9	N	66					160
12	3782	4017	-0-	235	235	3967 2	50 9	N	45					205
01	3782	3315	-0-	-467	-0-	3284 2	31 9	N	28	181 1				52
02	3416	NO RPT	-0-	-3416	-0-			N	NO RPT					52

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			
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.			419886											
COLUMBUS TOWNSITE GU			WELL #: 1		RRCID -> 280210			COMPL. DATE 01/17/2015			TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480			
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
12	0	9586	-0-	9586	67286	9300 2	286 9	N	260	345 1				297
01	0	9542	-0-	9542	76828	9256 2	286 9	N	260	177 1				380
02	12320	10058	-0-	-2262	74566	9737 2	321 9	N	292	356 1				316

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					175
02	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					
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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					
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC		862645											
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
FORZA OPERATING, LLC		278837											
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735					
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)		16931 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 167123		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002														
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	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		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														
09		44220 X	37623	-0-	-6597	-0-	279	1	36848	2	Y	451	354	239
							496	9						
10		0	42032	-0-	42032	42032	310	1	41116	2	Y	551	545	244
							606	9						
11		0	36905	-0-	36905	78937	276	1	36145	2	Y	440	366	317
							484	9						
12		119063 X	40126	-0-	-78937	-0-	301	1	39173	2	Y	593	732	177
							652	9						
01		43115 X	43115	-0-	-0-	-0-	310	1	42147	2	Y	598	547	227
							658	9						
02		35112 X	NO RPT	-0-	-35112	-0-					Y	NO RPT		227

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234														
09		42750 X	41954	-0-	-796	-0-	300	1	40814	2	N	764	530	416
							840	9						
10		0	41392	-0-	41392	41392	310	1	40584	2	N	453	553	316
							498	9						
11		81976 X	40584	-0-	-41392	-0-	300	1	39613	2	N	610	737	189
							671	9						
12		44051 X	41152	-0-	-2899	-0-	310	1	40093	2	N	681	736	134
							749	9						
01		43772 X	41272	-0-	-2500	-0-	310	1	40240	2	N	656	737	53
							722	9						
02		39144 X	NO RPT	-0-	-39144	-0-					N	NO RPT		53

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02		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														
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE		WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9190 - 9313
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
WOLF		WELL #:	4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2017 - 2047
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2023											

KAECELE "A"		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
		429659									
		WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2031 - 2033
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	N	-0-
12	0	153	-0-	153	153	23	1	130	2	N	-0-
01	0	142	-0-	142	295	22	1	120	2	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	239			N	NO RPT		-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)													
JAMEX, INC.													
KAECHELE													
17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
429659													
WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576													
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

09	780 N	651	-0-	-129	-0-	93	1	558	2	N	-0-		134
10	0	677	-0-	677	677	97	1	571	2	N	8		142
						9	9						
11	2510 N	1833	-0-	-677	-0-	269	1	1555	2	N	8		150
						9	9						
12	0	1716	-0-	1716	1716	259	1	1451	2	N	5		155
						6	9						
01	0	1012	-0-	1012	2728	158	1	848	2	N	5		160
						6	9						
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	1020					N	NO RPT		160

WITTER, A. S.													
WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841													
09	4710 X	3952	-0-	-758	-0-	540	1	3226	2	N	169	190 1	51
						186	9						
10	0	3532	-0-	3532	3532	505	1	2987	2	N	36		87
						40	9						
11	6098 X	2566	-0-	-3532	-0-	373	1	2158	2	N	32		119
						35	9						
12	0	3905	-0-	3905	3905	572	1	3200	2	N	121	159 1	81
						133	9						
01	0	3617	-0-	3617	7522	561	1	3022	2	N	31		112
						34	9						
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	3826					N	NO RPT		112

WEBB													
WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020													
09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	577	1	3443	2	N	12	1 8	95
						13	9						
10	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	539	1	3186	2	N	16	1 8	110
						18	9						
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	571	1	3307	2	N	22		132
						24	9						
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	597	1	3340	2	N	10		142
						11	9						
01	3906 X	3707	-0-	-199	-0-	579	1	3119	2	N	8		150
						9	9						
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT		150

WITTER, A. S.													
WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397													
09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	968	1	5778	2	N	43	1 8	159
						47	9						
10	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	1011	1	5977	2	N	42	1 8	200
						46	9						
11	6840 X	5725	-0-	-1115	-0-	839	1	4856	2	N	27		227
						30	9						
12	0	6732	-0-	6732	6732	1019	1	5705	2	N	7		234
						8	9						
01	0	6567	-0-	6567	13299	1016	1	5473	2	N	71	196 1	109
						78	9						
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	6943					N	NO RPT		109

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659							
RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11301 - 12118
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	362	1	2158	2	N	11	172
10	0	2076	-0-	2076	2076	299	1	1768	2	N	8	179
11	3000 N	1629	-0-	-1371	705	238	1	1380	2	N	10	189
12	0	1418	-0-	1418	2123	214	1	1195	2	N	8	197
01	0	2062	-0-	2062	4185	322	1	1731	2	N	8	205
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	2673					N	NO RPT	205

WOLF			WELL #:		A 1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11283 - 12374
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
12	0	602	-0-	602	602	91	1	509	2	N	2	47
01	0	585	-0-	585	1187	92	1	493	2	N	-0-	47
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	655					N	NO RPT	47

CRANZ TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11059 - 12393
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

EVORITT			WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11118 - 12443
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
12	0	297	-0-	297	297	45	1	252	2	N	-0-	45
01	0	270	-0-	270	567	42	1	228	2	N	-0-	45
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	259					N	NO RPT	45

WEBB			WELL #:		2	RRCID ->	160565	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11011 - 12427
09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	934	1	5575	2	N	22	133
10	0	6514	-0-	6514	6514	931	1	5500	2	N	75	207
11	12408 X	5894	-0-	-6514	-0-	865	1	5006	2	N	21	50
12	0	5189	-0-	5189	5189	785	1	4395	2	N	8	58
01	0	6034	-0-	6034	11223	943	1	5077	2	N	13	70
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	5875					N	NO RPT	70

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521		PERF.11097 - 12226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2940 N	2187	-0-	-753	-0-	312 1	1865 2	N	9	1 8		133
10	0	2004	-0-	2004	2004	10 9	1706 2	N	8	1 8		140
11	3000 N	1842	-0-	-1158	846	9 9	1564 2	N	7			147
12	0	1959	-0-	1959	2805	8 9	1654 2	N	8			155
01	0	2010	-0-	2010	4815	9 9	1687 2	N	9			164
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	3107	10 9		N	NO RPT			164

MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11120 - 12426		
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
12	0	14	-0-	14	14	2 1	12 2	N	-0-			196
01	0	32	-0-	32	46	5 1	27 2	N	-0-			196
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	37			N	NO RPT			196

WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11083 - 11836		
09	1710 N	768	-0-	-942	-0-	110 1	657 2	N	1	1 8		94
10	1767 N	126	-0-	-1641	-0-	1 9	104 2	N	4	1 8		97
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	18 4	2296 2	N	8			105
12	0	1555	-0-	1555	1555	397 1	1282 2	N	40			145
01	0	189	-0-	189	1744	9 9	158 2	N	2			147
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	148	44 9		N	NO RPT			147

KAECELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10960 - 12374		
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
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	7 9	729 2	N	-0-			33
12	0	915	-0-	915	915	126 1	775 2	N	2			35
01	0	702	-0-	702	1617	138 1	592 2	N	-0-			35
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	973	2 9		N	NO RPT			35

KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11070 - 11860		
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
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	4 9	1080 2	N	7			145
12	0	1425	-0-	1425	1425	187 1	1182 2	N	29			174
01	0	1472	-0-	1472	2897	8 9	1239 2	N	3			177
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	1693	211 1		N	NO RPT			177

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

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
CRANZ TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	163590	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11059 - 11709	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	164250	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531	PERF.	11070 - 12384	
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
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		19	9	3123	2	N	15	224
12	0	3235	-0-	3235	3235		539	1	2737	2	N	8	232
01	0	3742	-0-	3742	6977		17	9	3119	2	N	40	77
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	3981		489	1			N	195 1	77
							9	9					

CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11042 - 11722	
09	2640 X	2471	-0-	-169	-0-		352	1	2102	2	N	15	82
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		17	9	2781	2	N	24	106
11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-		471	1	2314	2	N	34	140
12	0	2614	-0-	2614	2614		26	9	2208	2	N	10	150
01	0	2049	-0-	2049	4663		400	1	1663	2	N	70	60
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	2199		37	9			N	160 1	60
							77	9					

KAECEHELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11265 - 12644	
09	4140 X	4134	-0-	-6	-0-		590	1	3523	2	N	19	80
10	4278 X	3495	-0-	-783	-0-		21	9	2971	2	N	19	98
11	4140 X	3274	-0-	-866	-0-		503	1	2776	2	N	16	113
12	0	3492	-0-	3492	3492		21	9	2948	2	N	15	128
01	0	3737	-0-	3737	7229		480	1	3136	2	N	17	143
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	3365		18	9			N	2 8	143
							19	9					

CHESTERTVILLE, 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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

CHESTERTVILLE, 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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE, 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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132 1		43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22

OIL AND GAS DIVISION

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
BEAVERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.14217 -	14300		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	120	1	3544	2	N	529	358 1	328
							582	9						
10		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	112	1	2712	2	N	458	694 1	92
							504	9						
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	N	500	180 1	412
							550	9						
12		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	130	1	1768	2	N	165	422 1	154
							182	9				1 8		
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	2	N	183	180 1	157
							201	9						
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT		157

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	14290	PERF.12858 -	13374	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6450 X	6277	-0-	-173	-0-	300	1	5966	2	N	10	129
							11	9					
10		6665 X	5988	-0-	-677	-0-	290	1	5692	2	N	5	134
							6	9					
11		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	300	1	6192	2	N	3	137
							3	9					
12		6510 X	6463	-0-	-47	-0-	310	1	6150	2	N	3	140
							3	9					
01		6510 X	6387	-0-	-123	-0-	300	1	6083	2	N	4	144
							4	9					
02		6076 X	5494	-0-	-582	-0-	280	1	5213	2	N	1	145
							1	9					

CHINA TOWNSITE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3480 -	3490
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7770 -	7816	
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
09		2130 N	2114	-0-	-16	-0-	81	1	1994	2	N	35	130
							39	9					
10		0	2179	-0-	2179	2179	86	1	2017	2	N	69	199
							76	9					
11		0	1802	-0-	1802	3981	74	1	1728	2	N	-0-	199
12		0	1775	-0-	1775	5756	78	1	1672	2	N	23	43
							25	9					
01		0	2072	-0-	2072	7828	80	1	1935	2	N	52	95
							57	9					
02		2800 N	1740	-0-	-1060	6768	68	1	1626	2	N	42	137
							46	9					

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LLOX, L.L.C. 504583
CRAZY CHESTER WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760

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
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022														

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 289873 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11284 - 11484

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			35
10	0	51	-0-	51	51	50	2	1	9	N	1			36
11	0	-0-	-0-	-0-	51					N	1			37
12	0	78	-0-	78	129	77	2	1	9	N	1			38
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836							
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1216		N	1			31
10	0	53	-0-	53	1269	50 2	N	3			34
11	0	17	-0-	17	1286	16 2	N	1			35
12	0	83	-0-	83	1369	82 2	N	1			36
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			155

XOG RESOURCES, LLC				945929					CNTY: BRAZORIA		
SCHENCK		WELL #:		6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778	PERF.12374 - 12414
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M.		WELL #:		24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.10688 - 10774
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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							
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
WLETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 283518		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498							
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
12	0		158	-0-	158	158	158	1			N	-0-			235
01	0		35	-0-	35	193	35	1			N	-0-			235
02	199	N	6	-0-	-193	-0-	6	1			N	-0-			235

XOG RESOURCES, LLC		945929		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BANFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000							
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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							
09	2850	#	1764	-0-	-1086	-0-	615	1	582	2	N	515	501	1	159
							567	9							
10	3348	#	2478	-0-	-870	-0-	899	1	779	2	N	727	707	1	179
							800	9							
11	0		2451	-0-	2451	2451	868	1	795	2	N	716	709	1	186
							788	9							
12	0		2259	-0-	2259	4710	930	1	606	2	N	657	710	1	100
							723	9						33 8	
01	0		2273	-0-	2273	6983	620	1	959	2	N	631	504	1	227
							694	9							
02	3388		605	-0-	-2783	4200	126	1	258	2	N	201	351	1	77
							221	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							
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120						
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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						
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929							
COZBY				WELL #: 1	RRCID -> 251302	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 11327	PERF. 9744	- 9757		
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	
09	3570 X	3106	-0-	-464	-0-	1195 1	1102 2	N	735	725 1	170
						809 9					
10	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	2201 1	1864 2	N	1034	918 1	286
						1137 9					
11	0	5210	-0-	5210	5210	2129 1	1892 2	N	1081	1185 1	182
						1189 9					
12	0	4774	-0-	4774	9984	2253 1	1439 2	N	984	1026 1	28 8 112
						1082 9					
01	0	4021	-0-	4021	14005	1221 1	1829 2	N	883	878 1	117
						971 9					
02	17505 X	3500	-0-	-14005	-0-	888 1	1745 2	N	788	713 1	192
						867 9					

MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 282091	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10018	- 10040	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

XOG RESOURCES, LLC				945929					CNTY: BRAZORIA		
COZBY				WELL #: 4	RRCID -> 169068	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10153	- 10163		
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	2		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	2		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	1		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	2		43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HOUSTON -G-		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHENCK		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
WELL #: 7		RRCID -> 269946		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320				
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
11	0	537	-0-	537	537	312 1	210 2	N	14	42
12	0	426	-0-	426	963	243 1	133 2	N	45	87
01	0	208	-0-	208	1171	87 1	115 2	N	5	92
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	6 9		N	-0-	92

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		
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BLACK STONE IVORY				WELL #: 5	RRCID -> 228848	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10819	- 10825			
M	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	
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	122	187	1	71	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	179	172	1	78	
11	0	787	-0-	787	787	246 2	N	492	347	1	223	
12	0	614	-0-	614	1401	192 2	N	384	519	1	88	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88	

BLACK STONE IVORY EE				WELL #: 1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228	- 11394			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
02	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			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	0	47	-0-	47	47	47 2	Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	0	2143	-0-	2143	2190	2143 2	Y	-0-			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

BLACK STONE IVORY				WELL #: 25	RRCID -> 283536	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10800	- 10806			
09	12270 X	10123	-0-	-2147	-0-	9483 2	N	582	729	1	338	
10	0	13397	-0-	13397	13397	12582 2	N	741	932	1	147	
11	0	10035	-0-	10035	23432	9286 2	N	681	561	1	267	
12	0	8171	-0-	8171	31603	7513 2	N	598	552	1	313	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			313	
02	11452 X	NO RPT	-0-	-11452	-0-		N	NO RPT			313	

BLACK STONE IVORY				WELL #: 7	RRCID -> 291480	COMPL. DATE 07/30/2021	TOTAL DEPTH 4636	PERF. 4522	- 4532			
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-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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			
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WLETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
12	0	-0-	-0-	-0-	2753					N	-0-	333
01	0	894	-0-	894	3647	894	1			N	-0-	333
02	2800 N	831	-0-	-1969	1678	831	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	58
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	63
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	47
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	49
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	923	393
10	14B2 EXT	769	-0-	769	769	40	2	729	9	N	663	191
11	14B2 EXT	725	-0-	725	1494	12	2	713	9	N	648	331
12	14B2 EXT	688	-0-	688	2182	58	2	630	9	N	573	58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)										17917 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836							
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.										WELL #: A 1		RRCID -> 175126		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FARMS, I. P.										WELL #: 2		RRCID -> 181539		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78	
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	
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-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	
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	400	2	179	9	N	163	163	1			20	
10	0	694	-0-	-0-	-0-	694	2	129	9	N	117	117	1			20	
11	0	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	95	9	N	86	86	1			20	
12	0	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	191	9	N	174	174	1			20	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)																	
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.																	
HOUSTON "FF"																	
WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.																	
FARMS, I. P.																	
WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946																	
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	0		539	-0-	539	14518	538	2	1	9	N	1					58
12	0		147	-0-	147	14665	145	2	2	9	N	2					60
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	420 #		NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					60

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)																	
TMR EXPLORATION, INC.																	
ZEIDMAN TRUSTEE GU																	
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018																	
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-
12	713 N		616	-0-	-97	-0-	71	1	545	2	N	-0-					-0-
01	0		735	-0-	735	735	71	1	664	2	N	-0-					-0-
*02	1435 N		700	-0-	-735	-0-	67	1	633	2	N	-0-					-0-

WHORTON																	
WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000																	
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-
12	8153 X		5975	-0-	-2178	-0-	689	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	0		8065	-0-	8065	8065	689	1	7376	2	N	-0-					-0-
*02	14413 X		6348	-0-	-8065	-0-	609	1	5739	2	N	-0-					-0-

RUST ESTATE																	
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616																	
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-
12	1395 N		-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196 N		90	-0-	-106	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-

WHORTON GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772																	
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-
12	155 N		132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
01	0		177	-0-	177	177	15	1	162	2	N	-0-					-0-
*02	333 N		156	-0-	-177	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440											
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406		
M	O	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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
02	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			
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	
09	7350 #	5728	-0-	-1622	-0-	600	1	3989	2	N	1035	1246	1	309
						1139	9							
10	7316 #	6198	-0-	-1118	-0-	620	1	4238	2	N	1218	1047	1	480
						1340	9							
11	7080 #	6299	-0-	-781	-0-	600	1	4320	2	N	1254	1070	1	664
						1379	9							
12	7006 #	6246	-0-	-760	-0-	605	1	4311	2	N	1209	1425	1	448
						1330	9							
01	6439 R	6439	-0-	-0-	-0-	849	1	4281	2	N	1190	1244	1	394
						1309	9							
*02	5880 #	5783	-0-	-97	-0-	840	1	3755	2	N	1080	1074	1	25 6
						1188	9							375

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		
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
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-		33
10	0	548	-0-	548	-0-	548	3			N	-0-		33
11	0	587	-0-	587	-0-	1135	587	3		N	-0-		33
12	1679 N	544	-0-	-1135	-0-	544	2			N	-0-		33
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		128

MOORE, JESSE "A"		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
		186835											
MCFARLANE-MOORE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	146056	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	14971	PERF.	11614 - 14971		
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

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		
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
10		0	26	-0-	26	26	26	2			N	43
11		0	27	-0-	27	53	27	2			N	43
12		77 N	24	-0-	-53	-0-	24	2			N	43
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	43

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617												
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
10		0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-
11		94 N	64	-0-	-30	-0-	64	2			N	-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-
01		0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-
02		81 N	39	-0-	-42	-0-	39	2			N	-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												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCFARLANE, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 145663		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11174 - 15341				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148231		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 15187		PERF.10995 - 15350				
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
12	0		162	-0-	162	745	162	2		N	-0-			23
01	0		258	-0-	258	1003	258	2		N	-0-			23
02	1086	N	83	-0-	-1003	-0-	83	2		N	-0-			23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618		PERF.11210 - 15618				
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
12	0		439	-0-	439	1222	439	2		N	-0-			65
01	0		368	-0-	368	1590	368	2		N	-0-			65
02	1954	N	364	-0-	-1590	-0-	364	2		N	-0-			65

PRIDE ENERGY COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 145817		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 14881		PERF.11107 - 14881				
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #: 6H		RRCID -> 143940		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.11051 - 14348				
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			105
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			105
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			105
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			105
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

MOORE, ROBERT T. ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 144908		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 14592		PERF.11229 - 15512				
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
09	3	N		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-			48
10	0		-0-		-0-	-0-					N	-0-			48
11	0			3	-0-	-0-	3		3		N	-0-			48
12	3	N	-0-		-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	N	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900															
09	180	N		99	-0-	-81		99	3		N	-0-			164
10	86	N		86	-0-	-0-		86	3		N	-0-			164
11	52	N		52	-0-	-0-		52	3		N	-0-			164
12	58	N		58	-0-	-0-		58	2		N	-0-			164
01	60	N		60	-0-	-0-		60	2		N	-0-			294
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			294

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518															
09	60	N		41	-0-	-19		41	3		N	-0-			144
10	0			31	-0-	-0-	31		3		N	-0-			144
11	0			37	-0-	-0-	68		3		N	-0-			144
12	147	N		79	-0-	-68		79	2		N	-0-			144
01	34	N		34	-0-	-0-		34	2		N	-0-			247
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			247

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338															
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533															
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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												
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534												
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
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-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514												
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538												
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424												
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					293
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					293
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					293
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					293
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					293
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1	294

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																		
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584																		
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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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																		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571																		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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																		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545																		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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																		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338														
HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512														
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464														

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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														

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
12	0	376	-0-	376	514	374	2	2	9	N	2			105
01	0	174	-0-	174	688	173	2	1	9	N	1			106
02	971 X	283	-0-	-688	-0-	281	2	2	9	N	2			108

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														

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				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														

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	104	-0-	104	104	104	1		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	104				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	104				N	-0-				-0-
02	104 R	-0-	-0-	-104	-0-				N	-0-				-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730														
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045														

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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)
 TEXANA OPERATING COMPANY
 BANK OF THE SOUTHWEST

18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 844253
 WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)
 JET OIL PRODUCERS, INC.
 SUGARBERRY UNIT

18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 432118
 WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND S. (5850)
 PETRODOME OPERATING, LLC
 KIRBY

18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 660286
 WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, S. (6550)
 PETRODOME OPERATING, LLC
 KIRBY

18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 660286
 WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

09	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	615	3	1564	9	Y	1422	1257	1			362
10	DLQ G-10	1765	-0-	1765	3944	328	3	1437	9	Y	1306	1256	1			412
11	0	1541	-0-	1541	5485	347	3	1194	9	Y	1085	1165	1			332
12	0	1084	-0-	1084	6569	16	3	1068	9	Y	971	995	1			308
*01	3100 N	1393	-0-	-1707	4862	141	3	1252	9	Y	1138	1086	1			360
*02	2800 N	1342	-0-	-1458	3404	194	3	1148	9	Y	1044	906	1			498

CLINTON (MIOCENE 2700)
 FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.
 VAN BIBBER GAS UNIT

18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 259871
 WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2022 - WELL PLUGGED 11/13/22

CLINTON (MIOCENE 3850)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
GEACCONO HEIRS												
18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
048169												
WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3769 - 3778												
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8680 R	8680	-0-	-0-	-0-	150 1	8530 2		N	-0-		13
10	0	15097	-0-	15097	15097	310 1	14677 2		N	100		113
						110 9						
11	0	12463	-0-	12463	27560	264 1	12199 2		N	-0-		113
12	0 #	17734	-0-	17734	27560	310 1	17411 2		N	12		125
						13 9						
*01	38942 R	11382	-0-	-27560	-0-	310 1	11072 2		N	-0-		125
02	8092 #	NO RPT	-0-	-8092	-0-				N	NO RPT		125

MOSES, TOM												
SANDERS, KATIE S. ET AL												
590136												
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CLINTON (MOODY 8400)												
EVOLUTION RESOURCES, LLC												
COLLINS GAS UNIT												
18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
256686												
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328												
09	11160 X	10981	-0-	-179	-0-	10891 2	90 9		N	82		117
10	0	13284	-0-	13284	13284	13195 2	89 9		N	81	147 1	51
11	0	10166	-0-	10166	23450	10066 2	100 9		N	91		142
12	0	8570	-0-	8570	32020	8537 2	33 9		N	30		172
01	0	11261	-0-	11261	43281	11119 2	142 9		N	129	164 1	137
02	54447 X	11166	-0-	-43281	-0-	11131 2	35 9		N	32	154 1	15

CLINTON, N. (YEGUA 8400)												
WRD OPERATING LLC												
SCURLOCK TRUST												
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
100758												
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)												
LINDOW OIL & GAS, LLC												
CARTER INVESTMENT COMPANY												
19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
501267												
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
09	3270	2617	-0-	-653	-0-	767 1	1848 2		N	2		130
						2 9						
10	3379	3312	-0-	-67	-0-	710 1	2600 2		N	2		132
						2 9						
11	3270	2469	-0-	-801	-0-	590 1	1877 2		N	2		134
						2 9						
12	3443	3443	-0-	-0-	-0-	695 1	2746 2		N	2		136
						2 9						
01	3317 #	2751	-0-	-566	-0-	606 1	2145 2		N	-0-		136
02	2996 #	NO RPT	-0-	-2996	-0-				N	NO RPT		136

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								
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM-BROWN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660								
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-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON				
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467										
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921	-	8925
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680	-	6975
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
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
12	0	10944	-0-	10944	23856	10688	2	256	9	N	233	185	1	236
01	0	15848	-0-	15848	39704	233	1	15288	2	N	297	399	1	134
						327	9							
02	53948 X	14244	-0-	-39704	-0-	209	1	13730	2	N	277	197	1	214
						305	9							

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
09	6060 X	6007	-0-	-53	-0-	5220	2	79	3	N	644	718	1	328
						708	9							
10	6386 X	6205	-0-	-181	-0-	4614	2	789	3	N	729	764	1	293
						802	9							
11	6210 X	5937	-0-	-273	-0-	5167	2	770	9	N	700	766	1	227
12	6417 X	4645	-0-	-1772	-0-	3993	2	652	9	N	593	558	1	262
01	6417 X	6077	-0-	-340	-0-	79	1	5170	2	N	753	757	1	258
						828	9							
02	5600 X	5378	-0-	-222	-0-	70	1	4595	2	N	648	576	1	330
						713	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869	-	12280
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

COCONUT (ANOMALINA 4)													CNTY: MATAGORDA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
PAPAYA														
WELL #: 1													RRCID -> 249831	
COMPL. DATE 05/15/2009													TOTAL DEPTH 12500	
PERF.12802 - 13108														
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	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	600	2	176	9	N	160	165 1	2
10		0	585	-0-	585	585	585	2			N	-0-		2
11		0	339	-0-	339	924	339	2			N	-0-		2
12		944 N	20	-0-	-924	-0-	20	2			N	-0-		2
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		2

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													CNTY: SAN JACINTO	
SAHA-PETERSEN GAS UNIT														
WELL #: 3													RRCID -> 246621	
COMPL. DATE 01/28/2009													TOTAL DEPTH 12780	
PERF.12173 - 13066														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	1302	1	9240	3	N	151	180 1	280
							166	9						
10		0	10576	-0-	10576	10576	1302	1	9091	3	N	166	176 1	270
							183	9						
11		0	9640	-0-	9640	20216	1260	1	8190	3	N	173	244 1	199
							190	9						
12		30048 X	9832	-0-	-20216	-0-	1302	1	8324	3	N	187	181 1	205
							206	9						
01		0	9909	-0-	9909	9909	1302	1	8456	3	N	137	183 1	159
							151	9						
02		18721 X	8812	-0-	-9909	-0-	1176	1	7484	3	N	138		297
							152	9						

COLD SPRINGS													CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.														
RICHARDS, J. P.														
WELL #: 1													RRCID -> 135503	
COMPL. DATE 07/20/1990													TOTAL DEPTH 6760	
PERF. 5500 - 5510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)													CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP														
FOSTER " B "														
WELL #: 1													RRCID -> 210246	
COMPL. DATE 07/30/2008													TOTAL DEPTH 11600	
PERF. 9868 - 9880														
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	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011														

BULL OPERATING, LLC													CNTY: SAN JACINTO	
FOSTER LUMBER CO. "D"														
WELL #: 10													RRCID -> 097266	
COMPL. DATE 12/19/1981													TOTAL DEPTH 10985	
PERF.10420 - 10472														
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	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449										
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875			
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-
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-
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-			95
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822	- 9854		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9364	- 9372		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9426	- 9437		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID -> 235133	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11218	- 11252		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449										
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894		
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 CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11014 - 11032		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	11012 - 11027		
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11034 - 11050		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11024 - 11060		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310				
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118				CNTY: SAN JACINTO							
USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194 - 11318				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				148
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				148
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED			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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO. -D-												
19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
12		DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT		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												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-	67
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-	67
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-	67
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-	67
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	67
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	67

FOSTER 'D'												
WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	196			N	-0-	105
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	196			N	-0-	105
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	196			N	-0-	105
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	196			N	-0-	105
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)												
BULL OPERATING, LLC												
RICHARDS												
19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
106449												
WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80

JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO. D												
432118												
WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480												
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-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (4440)												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO B												
19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498												
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
02		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	
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
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-
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-

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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796									
STARK		WELL #:	1	RRCID ->	258491	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	17250	PERF. 14805 - 14823	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
USA-COLDSRING		WELL #:	3	RRCID ->	283461	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4862 - 4864	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118												
USA-COLDSRING		WELL #:	2	RRCID ->	266021	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	4595 - 4600			
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		106449												
BOTTOMS		WELL #:	2	RRCID ->	264127	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4690 - 4692			
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-41204					N	-0-			103
10	0	-0-	-0-	-0- B	-41204					N	-0-			103
11	0	-0-	-0-	-0- B	-41204					N	-0-			103
12	0	-0-	-0-	-0- B	-41204					N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41204					N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41204					N	-0-			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677												
REGNIER UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	208768	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976												
W. F. GREEN III		WELL #:	1	RRCID ->	258189	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3006 - 3009			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
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 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
09	4230 X	3610	-0-	-620	-0-	300 1	3249 2	N	55 181 1	191
						61 9				
10	4278 X	2831	-0-	-1447	-0-	280 1	2506 2	N	41	232
						45 9				
11	4140 X	2639	-0-	-1501	-0-	250 1	2349 2	N	36	268
						40 9				
12	3813 X	2586	-0-	-1227	-0-	225 1	2329 2	N	29	297
						32 9				
01	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	253 1	2658 2	N	35	332
						39 9				
02	3360 X	1944	-0-	-1416	-0-	194 1	1730 2	N	18	350
						20 9				

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
MUNSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613		
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
12	204 N	68	-0-	-136	-0-	68 2		Y	-0-	27
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-	27
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 W	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1605	RRCID ->	169484	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8728 - 8735
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
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-
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 1		Y	-0-		-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	976 1	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 1		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1009	RRCID ->	169593	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6712 - 6764
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-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1703	RRCID ->	170584	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	8162 - 8166
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	170788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	7752 - 7760
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		505	RRCID ->	171332	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	8004 - 8040
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1015	RRCID ->	173531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	7795 - 8050
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-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 1		Y	-0-		-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 1		Y	-0-		-0-
02		728 N	719	-0-	-9	-0-	719 1		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	174920	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	8152 - 8160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504	
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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
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-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 1	Y	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 1	Y	-0-	-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1	Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1709	RRCID ->	179154	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	16432	PERF.	9270 - 9275				
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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				
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				
12	0	1700	-0-	1700	1700	1700	1		Y	-0-		1				
01	3100 N	1842	-0-	-1258	442	1842	1		Y	-0-		1				
02	2106 N	1664	-0-	-442	-0-	1664	1		Y	-0-		1				

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8019 - 8036				
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		
12	0	425	-0-	425	425	125	1	300	9	Y	273	181	1	231		
01	1022 N	597	-0-	-425	-0-	155	1	442	9	Y	402	522	1	111		
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	140	1	321	9	Y	292	160	1	243		

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	290228	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	6720 - 6773				
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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	1	2		
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	1	1	9	Y	1	2	1	1		
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	1			Y	-0-			1		

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836			RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9651 - 9682				
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #:		1												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.				824758								
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10380	- 10388			
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
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-			Y	-0-			103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55 1		48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 17	RRCID -> 165912	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8456	- 8474			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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			
09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-			117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63 1		54
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 175095	COMPL. DATE 09/24/2021	TOTAL DEPTH 10477	PERF.10379	- 10389			
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	0 X	-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			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULLEN-HASTEDT				WELL #: 10	RRCID -> 282321	COMPL. DATE 07/07/2022	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9505	- 9570			
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	0 X	-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			
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758										
MAREK		WELL #:		1	RRCID ->	292694	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10184 - 10190			
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
09	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-			130
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

HASTEDT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	293649	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	12654	PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760 - 4770			
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-
02	14B2 EXT	28	-0-	28	38	5	2	23	4	Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4746 - 4798			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 - 4668			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 - 4654			
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							
12		0	128	-0-	128	395	31	1	94	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
01		524 N	129	-0-	-395	-0-	18	1	111	2	Y	-0-			-0-
02		140 N	19	-0-	-121	-0-	3	2	16	4	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 - 4679			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3603			ASSOCIATED RRCID -> 164637	CAPACITY COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4866 - 4874	CNTY: MONTGOMERY						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3531			ASSOCIATED RRCID -> 164638	CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4815 - 4826	CNTY: MONTGOMERY						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2210			ASSOCIATED RRCID -> 164675	CAPACITY COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4832 - 4836	CNTY: MONTGOMERY						
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									
12	1770 N	952	-0-	-818	-0-	234	1	695	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	124	1	744	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	756 N	85	-0-	-671	-0-	15	2	70	4	Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613			ASSOCIATED RRCID -> 165114	CAPACITY COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132	PERF. 4695 - 4701	CNTY: MONTGOMERY						
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									
12	0	2603	-0-	2603	5281	639	1	1902	2	Y	-0-					-0-
						62	4									
01	7673 X	2392	-0-	-5281	-0-	339	1	2046	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	2492 X	295	-0-	-2197	-0-	52	2	243	4	Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219			ASSOCIATED RRCID -> 165350	CAPACITY COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4944 - 4952	CNTY: MONTGOMERY						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713			ASSOCIATED RRCID -> 165353	CAPACITY COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175	PERF. 4656 - 4708	CNTY: MONTGOMERY						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4692 - 4738
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4672 - 4684
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4858 - 4870
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738 - 4751
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4880 - 4885
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684 - 4740
09	1200 N	403	-0-	-797	-0-	128 1	256 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
10	1240 N	742	-0-	-498	-0-	158 1	584 2	Y	-0-			-0-
11	0	815	-0-	815	815	200 1	600 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
12	1546 N	731	-0-	-815	-0-	180 1	534 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
01	744 N	595	-0-	-149	-0-	84 1	509 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	756 N	95	-0-	-661	-0-	17 2	78 4	Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720 - 4772
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796 - 4808
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	353	1	709 2	Y	-0-		-0-
						53	4					
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	458	1	1687 2	Y	-0-		-0-
11	0	2282	-0-	2282	2282	559	1	1681 2	Y	-0-		-0-
						42	4					
12	3100 N	2002	-0-	-1098	1184	491	1	1464 2	Y	-0-		-0-
						47	4					
01	2419 N	1235	-0-	-1184	-0-	175	1	1057 2	Y	-0-		-0-
						3	4					
02	2044 N	158	-0-	-1886	-0-	28	2	130 4	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752 - 4798
09	450 N	169	-0-	-281	-0-	54	1	107 2	Y	-0-		-0-
						8	4					
10	465 N	287	-0-	-178	-0-	61	1	226 2	Y	-0-		-0-
11	0	315	-0-	315	315	77	1	232 2	Y	-0-		-0-
						6	4					
12	597 N	282	-0-	-315	-0-	69	1	206 2	Y	-0-		-0-
						7	4					
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	244 2	Y	-0-		-0-
						1	4					
02	308 N	82	-0-	-226	-0-	14	2	68 4	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726 - 4774
09	1950 X	1499	-0-	-451	-0-	475	1	953 2	Y	-0-		-0-
						71	4					
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	588	1	2170 2	Y	-0-		-0-
11	0	2971	-0-	2971	2971	728	1	2188 2	Y	-0-		-0-
						55	4					
12	5586 X	2615	-0-	-2971	-0-	642	1	1911 2	Y	-0-		-0-
						62	4					
01	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	379	1	2287 2	Y	-0-		-0-
						8	4					
02	2772 X	542	-0-	-2230	-0-	95	2	447 4	Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 3635 - 4015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 -	4690	
M	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
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							
12	5842 X	2742	-0-	-3100	-0-	673	1	2004	2	Y	-0-			-0-
						65	4							
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	395	1	2383	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	2884 X	535	-0-	-2349	-0-	94	2	441	4	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 -	5040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 -	4727	
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							
12	2072 N	997	-0-	-1075	-0-	245	1	728	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
01	1023 N	850	-0-	-173	-0-	121	1	727	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	1008 N	166	-0-	-842	-0-	29	2	137	4	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 -	4854	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4968 -	4974	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4817 -	4828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3616				ASSOCIATED RRCID -> 170147	CAPACITY COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702	CNTY: MONTGOMERY
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	208 1	417 2		Y	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	31 4	1102 2		Y	-0-			-0-
11	0	669	-0-	669	669	164 1	493 2		Y	-0-			-0-
12	1291 N	622	-0-	-669	-0-	12 4	454 2		Y	-0-			-0-
01	1209 N	679	-0-	-530	-0-	15 4	581 2		Y	-0-			-0-
02	616 N	84	-0-	-532	-0-	96 1	69 4		Y	-0-			-0-
						2 4							
						15 2							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306				RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619				RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110				RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016			TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954 - 4976	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203				RRCID -> 170785	COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077				RRCID -> 170786	COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929	
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	72 1	143 2		Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11 4	301 2		Y	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	399	82 1	294 2		Y	-0-			-0-
12	775 N	376	-0-	-399	-0-	98 1	275 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	7 4	277 2		Y	-0-			-0-
02	364 N	47	-0-	-317	-0-	92 1	39 4		Y	-0-			-0-
						9 4							
						46 1							
						1 4							
						8 2							

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910				
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
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							
12	196 N	91	-0-	-105	-0-	22	1	67	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	3	2	14	4	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4842 - 4862				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4714 - 4770				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4796 - 4850				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621		RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4838 - 4846				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1915		RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4690 - 4738				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678	
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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4931 -	4936			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5002 -	5008			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4712 -	4760			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4594 -	4604			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5076 -	5083			
09	T. A.	900	-0-	900	900	285	1	572	2	Y	-0-				-0-
						43	4								
10	T. A.	1559	-0-	1559	2459	332	1	1227	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	407	-0-	407	2866	100	1	300	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
12	T. A.	353	-0-	353	3219	87	1	258	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3219					Y	-0-				-0-
02	T. A.	12	-0-	12	3231	2	2	10	4	Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	4794 -	4849			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833
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				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				
												PLUGGED AND ABANDONED	11/29/2022		

HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONROE (CONS. L)		20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	3252 - 3262
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-				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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	1534 - 1568
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
02	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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1203 - 1490
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025
09	1651 X	486	-0-	-1165	-0-	154	1	309	2	Y	-0-	-0-
						23	4					
10	0	826	-0-	826	826	176	1	650	2	Y	-0-	-0-
11	0	175	-0-	175	1001	43	1	129	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
12	0	373	-0-	373	1374	92	1	272	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
01	0	31	-0-	31	1405	4	1	27	2	Y	-0-	-0-
02	1405 N	-0-	-0-	-1405	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904								
09	600 X	188	-0-	-412	-0-	60	1	119	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	0	355	-0-	355	355	76	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	0	420	-0-	420	775	103	1	309	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
12	0	366	-0-	366	1141	90	1	267	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
01	0	591	-0-	591	1732	84	1	505	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	1873 X	141	-0-	-1732	-0-	25	2	116	4	Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157		Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
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	

09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	340	1	682	2	N	-0-
						51	4				-0-
10	0	1820	-0-	1820	1820	388	1	1432	2	N	-0-
11	0	1994	-0-	1994	3814	489	1	1468	2	N	-0-
						37	4				-0-
12	0	1737	-0-	1737	5551	426	1	1270	2	N	-0-
						41	4				-0-
01	0	1540	-0-	1540	7091	218	1	1318	2	N	-0-
						4	4				-0-
02	2800 N	312	-0-	-2488	4603	54	2	258	4	N	-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		914263		WELL #: 1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720			
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
 DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

09		T. A.	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

 DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9560 - 9586

09		10470 X	8674	-0-	-1796	-0-	300	1	8326	2	N	44	172	1	7	8	57
							48	9									
10		10850 X	8873	-0-	-1977	-0-	310	1	8506	2	N	52	5	8			104
							57	9									
11		10500 X	8821	-0-	-1679	-0-	300	1	8463	2	N	53	5	8			152
							58	9									
12		10137 X	7049	-0-	-3088	-0-	288	1	6724	2	N	34	7	8			179
							37	9									
01		10137 X	7299	-0-	-2838	-0-	310	1	6933	2	N	51	173	1	7	8	50
							56	9									
02		8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					N	NO RPT					50

 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

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									
12		0	542	-0-	542	4216	133	1	396	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01		0	2770	-0-	2770	6986	393	1	2369	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02		6986 X	-0-	-0-	-6986	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	- 9472						
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	- 10632					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800						
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									
12	0	587	-0-	587	3123	144 1	429 2	Y	-0-						-0-
						14 4									
01	0	596	-0-	596	3719	85 1	509 2	Y	-0-						-0-
						2 4									
02	3719 X	-0-	-0-	-3719	-0-			Y	-0-						-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503	- 10872					
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									
12	0	703	-0-	703	1425	172 1	514 2	Y	-0-						-0-
						17 4									
01	0	221	-0-	221	1646	31 1	189 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
02	1646 N	-0-	-0-	-1646	-0-			Y	-0-						-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595		Y	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709
09	7290	X	4856	-0-	-2434	-0-	390	1	4459	2	N	6	100
							7	9					
10	7533	X	5753	-0-	-1780	-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					
12	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	403	1	4035	2	N	10	130
							11	9					
01	5766	X	4257	-0-	-1509	-0-	403	1	3839	2	N	14	144
							15	9					
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT	144

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		834487		WELL #:		2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

CONROE, NORTH (9,250)		20213 498		WELL #:		1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 - 9770
F.I.G. ENERGY, LLC		257281		HUTCHINS-SEALY									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)		20213 664		WELL #:		2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612
F.I.G. ENERGY, LLC		257281		HUTCHINS-SEALY									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY APACHE GAS UNIT			20254 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON								
M	ALLOW CODE	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 #: 1			RRCID -> 179420	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 14910	PERF.13920	- 13950							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
WELL #: 1			RRCID -> 184334	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 14060	PERF.13860	- 13931							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
WELL #: 2			RRCID -> 200276	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 15239	PERF.14148	- 14283							
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-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
WELL #: 3			RRCID -> 206205	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 14591	PERF.13858	- 13860							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
WELL #: 1			RRCID -> 260140	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 15577	PERF.15102	- 15206							
09	5010 X	3872	-0-	-1138	-0-	503	1	2871	2	N	453	365	1	388
						498	9							
10	5177 X	3854	-0-	-1323	-0-	868	1	2500	2	N	442	546	1	284
						486	9							
11	5010 X	3192	-0-	-1818	-0-	617	1	2125	2	N	409	359	1	334
						450	9							
12	4371 X	3329	-0-	-1042	-0-	998	1	1858	2	N	430	359	1	405
						473	9							
01	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	1203	1	2242	2	N	471	540	1	336
						518	9							
02	3612 X	2535	-0-	-1077	-0-	828	1	1199	2	N	462	502	1	296
						508	9							
WELL #: 2			RRCID -> 264831	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 14166	PERF.14083	- 14164							
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-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.	14792 - 14806				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
01	0	126	-0-	126	126	37	1	70	2	N	17			100		
02	126 N	-0-	-0-	-126	-0-	19	9			N	-0-			100		
WAGNER OIL COMPANY		891175														
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14380 - 14395				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14062 - 14082				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			90		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			95		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			100		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			104		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			105		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105		
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13976 - 13986				
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54		
MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	14090 - 14100				
09	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	808	1	268	9	693	3	N	244	359	1	161
10	0	1721	-0-	1721	1721	898	1	298	9	525	3	N	271			432
11	0	1714	-0-	1714	3435	880	1	275	9	559	3	N	250	359	1	323
12	0	1439	-0-	1439	4874	872	1	252	9	315	3	N	229	361	1	191
01	0	1316	-0-	1316	6190	905	1	310	9	101	3	N	282	180	1	293
02	2800 N	1098	-0-	-1702	4488	761	1	256	9	81	3	N	233	364	1	162
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14182 - 14190				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 -	14488	
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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02		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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02		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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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
11	0	-0-	-0-	-0-	82			N	-0-			58
12	0	94	-0-	94	176	33 1	61 2	N	-0-			58
01	0	53	-0-	53	229	19 1	34 2	N	-0-			58
02	498 N	269	-0-	-229	-0-	98 1	142 2	N	26	14 1		70
						29 9						

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 -	12680
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	36 2	N	20			130
						22 9						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13 1	45 2	N	2			132
						2 9						
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	2 1	5 2	N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	44 1	64 2	N	7	6 1		133
						8 9						

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						73
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						73
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						73
12		0	39	-0-	39	39		39	1			73
01		0	195	-0-	195	234		151	1	44	2	73
02		2857 X	2623	-0-	-234	-0-		2171	1	428	2	73
								24	4			

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				105	7	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	15025 - 15037
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	300	1	4038	2	Y	564	546 1 2 8 18
						620	9					
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	310	1	4103	2	Y	527	531 1 1 8 13
						580	9					
11	5070 X	3788	-0-	-1282	-0-	300	1	3096	2	Y	356	358 1 1 8 10
						392	9					
12	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	295	1	3793	2	Y	389	375 1 2 8 22
						428	9					
01	5239 X	4459	-0-	-780	-0-	264	1	3792	2	Y	366	373 1 3 8 12
						403	9					
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT	12

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896 - 15038
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DEAN												
		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	15679 - 15731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SANDERS, L. J.		//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	EOM BALANCE
							1	RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13144 - 13343				
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	15 1	1	168	2	N	1	1	1	187
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 3	1	362	2	N	3	3	1	187
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 2	1	230	2	N	2	2	1	187
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	14 1	1	169	2	N	1	2	1	186
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 3	1	321	2	N	3	2	1	187
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	25 2	1	276	2	N	2	2	1	187
TOWNSITE							1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989	TOTAL DEPTH 18248	PERF.13120 - 13756				
09		4770 X	4422	-0-	-348	-0-	357 35	1	4030	2	N	32	33	1	107
10		6107 X	5161	-0-	-946	-0-	386 48	1	4727	2	N	44	48	1	103
11		5910 X	5560	-0-	-350	-0-	433 64	1	5063	2	N	58	41	1	120
12		6107 X	2546	-0-	-3561	-0-	199 20	1	2327	2	N	18	29	1	109
01		6107 X	6102	-0-	-5	-0-	339 54	1	5709	2	N	49	38	1	120
02		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	484 47	1	5390	2	N	43	41	1	122
EL FERROCARRIL LTD.							1	RRCID -> 138475	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13388 - 13518				
09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	337 100	1	3802	2	N	91	198	1	113
10		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	325 97	1	3979	2	N	88	41	1	160
11		4230 X	4038	-0-	-192	-0-	312 74	1	3652	2	N	67	30	1	197
12		4371 X	4046	-0-	-325	-0-	310 116	1	3620	2	N	105	204	1	98
01		4402 X	4018	-0-	-384	-0-	222 65	1	3731	2	N	59	28	1	129
02		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	332 133	1	3698	2	N	121	170	1	80
DUSEK							1	RRCID -> 146060	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13047 - 13190				
09		7560 X	7184	-0-	-376	-0-	579 59	1	6546	2	Y	54	50	1	34
10		7812 X	7104	-0-	-708	-0-	531 67	1	6506	2	Y	61	68	1	27
11		7560 X	6616	-0-	-944	-0-	516 63	1	6037	2	Y	57	50	1	34
12		7812 X	2815	-0-	-4997	-0-	220 23	1	2572	2	Y	21	34	1	21
01		DLQ G-10	3380	-0-	3380	3380	185 80	1	3115	2	Y	73	24	1	70
02		DLQ G-10	1087	-0-	1087	4467	87 33	1	967	2	Y	30	70	1	30

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304		PERF.12550 - 13027			
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
09	6060 X	2395	-0-	-3665	-0-	193	1	2183	2	Y	17	18	127
10	6262 X	5192	-0-	-1070	-0-	386	1	4728	2	Y	71	42	156
11	6060 X	3644	-0-	-2416	-0-	284	1	3324	2	Y	33	28	161
12	6262 X	1440	-0-	-4822	-0-	113	1	1316	2	Y	10	19	152
01	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	66	1	1112	2	Y	9	10	151
02	DLQ G-10	2036	-0-	2036	3224	166	1	1853	2	Y	15	13	153

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12923 - 13399			
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	2	1	1
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	106	8	1	85	2	Y	1	1	1

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13642		PERF.12823 - 13240			
09	3000 N	18251	-0-	15251	15251	1463	1	16522	2	Y	242	130	112
10	3100 N	16262	-0-	13162	28413	1210	1	14823	2	Y	208	238	82
11	3000 N	9388	-0-	6388	34801	725	1	8481	2	Y	165	189	58
12	44890 X	10089	-0-	-34801	-0-	784	1	9150	2	Y	141	144	55
01	DLQ G-10	10615	-0-	10615	10615	586	1	9855	2	Y	158	133	80
02	DLQ G-10	2741	-0-	2741	13356	219	1	2444	2	Y	71	92	59

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400			
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719		PERF.14078 - 14280						
09	5940 X	1907	-0-	-4033	-0-	150	1	1693	2	Y	58	39	1			62
						64	9									
10	6138 X	2514	-0-	-3624	-0-	185	1	2270	2	Y	54	52	1			64
						59	9									
11	5940 X	3066	-0-	-2874	-0-	235	1	2752	2	Y	72	51	1			85
						79	9									
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	255	1	2979	2	Y	72	70	1			87
						79	9									
01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	100	1	1688	2	Y	103	110	1			80
						113	9									
02	DLQ G-10	2457	-0-	2457	4358	196	1	2176	2	Y	77	65	1			92
						85	9									

COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948						
09	7530 X	6771	-0-	-759	-0-	542	1	6127	2	Y	93	85	1			110
						102	9									
10	7781 X	5607	-0-	-2174	-0-	417	1	5102	2	Y	80	93	1			97
						88	9									
11	7530 X	7398	-0-	-132	-0-	573	1	6703	2	Y	111	88	1			120
						122	9									
12	7781 X	7041	-0-	-740	-0-	547	1	6385	2	Y	99	105	1			114
						109	9									
01	DLQ G-10	7124	-0-	7124	7124	391	1	6576	2	Y	143	147	1			110
						157	9									
02	DLQ G-10	2944	-0-	2944	10068	235	1	2620	2	Y	81	79	1			112
						89	9									

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND				
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	EOM BALANCE
						3	RRCID -> 175901	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12755 - 13276					
09		21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	1753 330	1	19798	2	Y	300	275	1	238
10		22837 X	22837	-0-	-0-	-0-	1697 366	1	20774	2	Y	333	336	1	235
11		21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	1693 386	1	19811	2	Y	351	405	1	181
12		20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	1590 318	1	18574	2	Y	289	292	1	178
01	DLQ	G-10	23054	-0-	23054	23054	1273 377	1	21404	2	Y	343	275	1	246
02	DLQ	G-10	22105	-0-	22105	45159	1793 347	1	19965	2	Y	315	276	1	285
		DUSEK				4	RRCID -> 185821	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 13972	PERF.13011 - 13458					
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	46 8	1	521	2	Y	7	4	1	7
10		527 N	358	-0-	-169	-0-	27 6	1	325	2	Y	5	4	1	8
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	81 10	1	955	2	Y	9	7	1	10
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	55 6	1	644	2	Y	5	6	1	9
01		T. A.	910	-0-	910	910	48 59	1	803	2	Y	54	6	1	57
02		T. A.	719	-0-	719	1629	57 30	1	632	2	Y	27	57	1	27
		COLONY				4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13414 - 13588					
09		480 N	398	-0-	-82	-0-	28 51	1	319	2	Y	46	16	1	33
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	32 40	1	388	2	Y	36	25	1	44
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	32 30	1	372	2	Y	27	22	1	49
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	47 32	1	549	2	Y	29	29	1	49
01	DLQ	G-10	908	-0-	908	908	48 56	1	804	2	Y	51	56	1	44
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	1527	48 37	1	534	2	Y	34	30	1	48
		DUSEK				5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376 - 13548					
09		6510 X	3131	-0-	-3379	-0-	252 29	1	2850	2	Y	26	23	1	44
10		4619 X	2532	-0-	-2087	-0-	189 26	1	2317	2	Y	24	26	1	42
11		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	394 48	1	4615	2	Y	44	34	1	52
12		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	330 33	1	3846	2	Y	30	36	1	46
01	DLQ	G-10	13606	-0-	13606	13606	754 172	1	12680	2	Y	156	80	1	122
02	DLQ	G-10	7833	-0-	7833	21439	638 87	1	7108	2	Y	79	134	1	67

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4361	-0-	1361	1361	352	1	3974	2	Y	32	27	11
10	3100 N	3556	-0-	456	1817	266	1	3257	2	Y	30	35	6
11	3000 N	2122	-0-	-878	939	166	1	1936	2	Y	18	18	6
12	2767 X	1828	-0-	-939	-0-	143	1	1671	2	Y	13	17	2
01	DLQ G-10	1707	-0-	1707	1707	95	1	1597	2	Y	14	12	4
02	DLQ G-10	2418	-0-	2418	4125	197	1	2201	2	Y	18	16	6

KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2640	-0-	-180	-0-	211	1	2387	2	N	38	18	129
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	221	1	2700	2	N	66	27	168
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	225	1	2632	2	N	67	21	214
12	2852 X	1148	-0-	-1704	-0-	88	1	1027	2	N	30	13	231
01	3007 X	2042	-0-	-965	-0-	113	1	1899	2	N	27	14	244
02	2744 X	2241	-0-	-503	-0-	182	1	2023	2	N	33	197	80

COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	67	-0-	67	67	2	1	17	2	Y	44	14	31
10	0	39	-0-	39	106	48	1	34	9	Y	31	20	42
11	0	-0-	-0-	-0-	106	5	2			Y	-0-	42	-0-
12	0	29	-0-	29	135	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	136	1	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-		-0-

GALLIA		WELL #: 5		RRCID -> 203322		COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6180 X	5781	-0-	-399	-0-	460	1	5197	2	Y	113	95	78
10	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	124	1	5528	2	Y	122	114	86
11	5940 X	5575	-0-	-365	-0-	451	1	5005	2	Y	130	160	56
12	6138 X	5487	-0-	-651	-0-	134	1	4940	2	Y	113	105	64
01	DLQ G-10	6451	-0-	6451	6451	427	1	5953	2	Y	131	103	92
02	DLQ G-10	6003	-0-	6003	12454	143	1	5386	2	Y	121	102	111

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6		RRCID -> 203324	COMPL. DATE 05/06/2020	TOTAL DEPTH 13930	PERF.13700 - 13909										
09		9750 X	9431	-0-	-319	-0-	757 124 9	1	8550	2	Y	113	151	1		222	
10		10075 X	9955	-0-	-120	-0-	742 129 9	1	9084	2	Y	117	164	1		175	
11		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	762 145 9	1	8923	2	Y	132	127	1		180	
12		9982 X	8189	-0-	-1793	-0-	637 117 9	1	7435	2	Y	106	135	1		151	
01	DLQ	G-10	11676	-0-	11676	11676	644 199 9	1	10833	2	Y	181	193	1		139	
02	DLQ	G-10	10992	-0-	10992	22668	893 157 9	1	9942	2	Y	143	133	1		149	
		DUSEK		WELL #: 6	RRCID -> 203777	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 13736	PERF.13435 - 13570									
09		10260 X	10037	-0-	-223	-0-	803 167 9	1	9067	2	Y	152	128	1		137	
10		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	900 210 9	1	11016	2	Y	191	236	1		92	
11		11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	855 198 9	1	10002	2	Y	180	206	1		66	
12		10385 X	8538	-0-	-1847	-0-	662 143 9	1	7733	2	Y	130	138	1		58	
01	DLQ	G-10	10819	-0-	10819	10819	597 175 9	1	10047	2	Y	159	132	1		85	
02	DLQ	G-10	9605	-0-	9605	20424	780 142 9	1	8683	2	Y	129	130	1		84	
		GRIGAR		WELL #: 4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 13362	PERF.13481 - 13574									
09		11520 X	9546	-0-	-1974	-0-	770 77 9	1	8699	2	N	70	68	1		167	
10		11904 X	10017	-0-	-1887	-0-	749 94 9	1	9174	2	N	85	94	1		158	
11		10890 X	8672	-0-	-2218	-0-	676 83 9	1	7913	2	N	75	67	1		166	
12		10850 X	8156	-0-	-2694	-0-	638 63 9	1	7455	2	N	57	69	1		154	
01		10850 X	8057	-0-	-2793	-0-	448 70 9	1	7539	2	N	64	57	1		161	
02		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	798 85 9	1	8885	2	N	77	65	1		173	
		GRIGAR		WELL #: 5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 13707	PERF.13472 - 13632									
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	108	2	N	1	1	1		2	
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	105	2	N	1	1	1		2	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	59	2	N	1	1	1		2	
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	5 1 9	1	62	2	N	-0-				2	
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 3 9	1	305	2	N	3	2	1		3	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6	1	1		8	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
M	O	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
		WELL #: 6	RRCID -> 227941	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 13867	PERF.13500	-		13645						
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	134 1	1511 2	N	12	10	1				77
10	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	13 9	974 2	N	9	11	1				75
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	79 1	975 2	N	9	8	1				76
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	10 9	1570 2	N	12	12	1				76
01	1054 N	618	-0-	-436	-0-	83 1	577 2	N	5	6	1				75
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	10 9	1244 2	N	16	8	1				83
		WELL #: 6	RRCID -> 262674	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 13090	PERF.12536	-		12930						
09	6930 X	3847	-0-	-3083	-0-	135 1	3506 2	N	28	31	1				139
10	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	31 9	5858 2	N	56	55	1				140
11	6090 X	5858	-0-	-232	-0-	479 1	5345 2	N	51	44	1				147
12	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	62 9	8747 2	N	66	68	1				145
01	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	56 9	8349 2	N	72	61	1				156
02	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	749 1	6397 2	N	51	53	1				154
		WELL #: 7	RRCID -> 264878	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13112	-		13250						
09	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	496 1	10344 2	Y	162	151	1				158
10	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	178 9	10911 2	Y	190	251	1				97
11	11040 X	10802	-0-	-238	-0-	891 1	9771 2	Y	178	211	1				64
12	11408 X	9044	-0-	-2364	-0-	209 9	8198 2	Y	131	140	1				55
01	DLQ G-10	12282	-0-	12282	12282	835 1	11415 2	Y	171	141	1				85
02	DLQ G-10	11306	-0-	11306	23588	196 9	10231 2	Y	142	141	1				86
		WELL #: 7H	RRCID -> 273184	COMPL. DATE 02/16/2013	TOTAL DEPTH 13397	PERF.13975	-		14888						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	702 1		N	-0-						71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	144 9		N	-0-						71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	679 1		N	-0-						71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	188 9		N	-0-						71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	919 1		N	-0-						71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	156 9		N	-0-						71
		WELL #: 1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 14130	PERF.13566	-		13624						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2460 X	2239	-0-	-221	-0-	179	1	2024	2	Y	33	18	1	56
10	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	36	9	174	1	Y	31	43	1	44
11	2700 X	2677	-0-	-23	-0-	34	9	205	1	Y	65	51	1	58
12	2790 X	2057	-0-	-733	-0-	72	9	156	1	Y	77	101	1	34
01	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	85	9	144	1	Y	95	71	1	58
02	2492 X	556	-0-	-1936	-0-	105	9	41	1	Y	53	57	1	54
						58	9							
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243					
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	98	1	1104	2	N	9	8	1	151
10	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	10	9	93	1	N	11	12	1	150
11	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	12	9	81	1	N	9	8	1	151
12	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	10	9	97	1	N	9	10	1	150
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	94	1	1572	2	N	13	11	1	152
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	14	9	107	1	N	10	10	1	152
						11	9							
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846					
09	14700 X	12590	-0-	-2110	-0-	1012	1	11433	2	Y	132	87	1	140
10	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	145	9	1107	1	Y	184	243	1	81
11	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	202	9	1051	1	Y	220	180	1	121
12	13237 X	10462	-0-	-2775	-0-	242	9	811	1	Y	161	176	1	106
01	14880 X	14665	-0-	-215	-0-	177	9	813	1	Y	157	97	1	166
02	13440 X	10485	-0-	-2955	-0-	173	9	849	1	Y	170	167	1	169
						187	9							
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	7950 X	6783	-0-	-1167	-0-	543 1	6129 2	N	101	36 1	103
						111 9					
10	8215 X	6966	-0-	-1249	-0-	518 1	6345 2	N	94	104 1	93
						103 9					
11	8250 X	6188	-0-	-2062	-0-	479 1	5599 2	N	100	91 1	102
						110 9					
12	8525 X	4349	-0-	-4176	-0-	336 1	3928 2	N	77	135 1	44
						85 9					
01	8525 X	5721	-0-	-2804	-0-	315 1	5300 2	N	96	78 1	62
						106 9					
02	6328 X	1135	-0-	-5193	-0-	89 1	988 2	N	53	60 1	55
						58 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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	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
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	-0-	1	1 4		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) COSTA ENERGY, LLC KENT-SPRADLEY UNIT		21025 777 180534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
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 UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				155		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				155		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				155		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				155		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				155		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				155		

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #:		1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916 - 14452	
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	130
11	0	901	-0-	901	901	868	2	33	9	Y	30	155
12	1859 N	958	-0-	-901	-0-	924	2	34	9	Y	31	180
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	180
02	840 N	3	-0-	-837	-0-	3	2			Y	-0-	180

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256 - 14320	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	169
02	14B DENY	-0-	-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	
09	24390 X	22595	-0-	-1795	-0-	21764	2	831	9	Y	755	536
10	24459 X	23001	-0-	-1458	-0-	21988	2	1013	9	Y	921	484
11	0	21347	-0-	21347	21347	20332	2	1015	9	Y	923	397
12	41469 X	20122	-0-	-21347	-0-	19100	2	1022	9	Y	929	305
01	0	22178	-0-	22178	22178	21333	2	845	9	Y	768	357
02	42962 X	20784	-0-	-22178	-0-	19985	2	799	9	Y	726	355

ZELDA		WELL #:		1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134 - 14314	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119

WILLIS RANCH		WELL #:		102ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	14466	PERF.14230 - 14482	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	446
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	446
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	446
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	446
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	446

ZELDA		WELL #:		1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14188 - 14296	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	98

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534											
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016				TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868			
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
09		1710 X	1549	-0-	-161	-0-	1376 2	173 9	Y	157			260
10		1767 X	1361	-0-	-406	-0-	1251 2	110 9	Y	100	185 1		175
11		0	1186	-0-	1186	1186	1105 2	81 9	Y	74	7 1		242
12		2266 X	1080	-0-	-1186	-0-	992 2	88 9	Y	80	176 1		146
01		0	1692	-0-	1692	1692	1583 2	109 9	Y	99			245
02		3077 X	1385	-0-	-1692	-0-	1299 2	86 9	Y	78			323

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565			
09		6420 X	4029	-0-	-2391	-0-	36 1	3715 3	Y	253	179 1		284
							278 9						
10		5673 X	3549	-0-	-2124	-0-	12 1	3251 3	Y	260	188 1		356
							286 9						
11		0	4964	-0-	4964	4964	32 1	4569 3	Y	330	360 1		326
							363 9						
12		9160 X	4196	-0-	-4964	-0-	80 1	3813 3	Y	275	344 1		257
							303 9						
01		0	4264	-0-	4264	4264	39 1	3919 3	Y	278	184 1		351
							306 9						
*02		7979 X	3715	-0-	-4264	-0-	11 1	3421 3	Y	257	354 1		254
							283 9						

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611			
09		2280 X	558	-0-	-1722	-0-	5 1	550 3	N	3			65
							3 9						
10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	12 1	3120 3	N	31			96
							34 9						
11		0	2937	-0-	2937	2937	20 2	2886 3	N	28			124
							31 9						
12		0	2231	-0-	2231	5168	45 1	2166 3	N	18			142
							20 9						
01		0	1604	-0-	1604	6772	16 1	1574 3	N	13			155
							14 9						
*02		8290 X	1518	-0-	-6772	-0-	4 1	1496 3	N	16			171
							18 9						

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
SWILLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004				TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523			
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
02		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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

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

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
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-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-	
02 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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)				21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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																			
TEXAS GULF #57686										WELL #: 1-L		RRCID -> 179560		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7424 - 7518	
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						
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-						
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

COVE (50 SERIES MA)																			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										21188 750 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAS GULF 57686										073161									
										WELL #: 15-U		RRCID -> 180367		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 2674 - 2680	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CROSBY, WEST (CABOT SAND)																			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING										21830 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
RAMPART GAS UNIT 1										664125									
										WELL #: 1		RRCID -> 275350		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 9280 - 9285	
09	12630	#	12071	-0-	-559	-0-	100	1	11421	3	Y	500	473	1	233				
							550	9											
10	13206	#	12462	-0-	-744	-0-	107	1	11810	3	Y	495	527	1	201				
							545	9											
11	13590	#	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	473	350	1	324				
12	14043	#	8516	-0-	-5527	-0-	112	1	8055	3	Y	317	528	1	113				
							349	9											
01	14043	#	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-			113				
02	11256	#	NO RPT	-0-	-11256	-0-					Y	NO RPT			113				

CROSBY, WEST (Y-3)																			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING										21830 750 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
LAKEWOOD GAS UNIT										664125									
										WELL #: 1		RRCID -> 281268		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9444 - 9467	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				5				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				5				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				5				
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				5				
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				5				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				5				

CROSS CREEK (WILCOX)																			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										21840 475 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BAHR INTEREST ET AL										696675									
										WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9732 - 10310	
09	2550	X	1616	-0-	-934	-0-	1616	2			N	-0-			59				
10	0		1864	-0-	1864	-0-	1864	2			N	-0-			59				
11	0		1972	-0-	1972	-0-	3836	2			N	-0-			59				
12	0		2012	-0-	2012	-0-	5848	2			N	-0-			59				
01	0		2270	-0-	2270	-0-	8118	2			N	-0-			59				
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-	6606				N	NO RPT			59				

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675												
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779												
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
09		2900 N	389	-0-	-2511	746	389 2		Y	-0-		-0-
10		0	449	-0-	449	1195	449 2		Y	-0-		-0-
11		0	475	-0-	475	1670	475 2		Y	-0-		-0-
12		0	485	-0-	485	2155	485 2		Y	-0-		-0-
01		0	547	-0-	547	2702	547 2		Y	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2702			Y	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658												
09		2900 N	325	-0-	-2575	140	325 2		Y	-0-		11
10		0	374	-0-	374	514	374 2		Y	-0-		11
11		0	396	-0-	396	910	396 2		Y	-0-		11
12		0	404	-0-	404	1314	404 2		Y	-0-		11
01		0	456	-0-	456	1770	456 2		Y	-0-		11
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1770			Y	NO RPT		11

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370												
09		16236 X	1731	-0-	-14505	-0-	1681 2	50 9	Y	45		199
10		0	1996	-0-	1996	1996	1939 2	57 9	Y	52	176 1	75
11		0	2102	-0-	2102	4098	2051 2	51 9	Y	46		121
12		0	2132	-0-	2132	6230	2093 2	39 9	Y	35	114 1	42
01		0	2404	-0-	2404	8634	2362 2	42 9	Y	38		80
02		1624 X NO RPT	-0-	-1624	-0-	7010			Y	NO RPT		80

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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												
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
10		0	157	-0-	157	157	157 2		Y	-0-		-0-
11		0	166	-0-	166	323	166 2		Y	-0-		-0-
12		0	170	-0-	170	493	170 2		Y	-0-		-0-
01		0	191	-0-	191	684	191 2		Y	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	684			Y	NO RPT		-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040												
09		510 N	318	-0-	-192	-0-	318 2		N	-0-		-0-
10		0	367	-0-	367	367	367 2		N	-0-		-0-
11		0	388	-0-	388	755	388 2		N	-0-		-0-
12		0	396	-0-	396	1151	396 2		N	-0-		-0-
01		0	447	-0-	447	1598	447 2		N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1598			N	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003												
09		2900 N	325	-0-	-2575	140	325 2		Y	-0-		-0-
10		0	374	-0-	374	514	374 2		Y	-0-		-0-
11		0	396	-0-	396	910	396 2		Y	-0-		-0-
12		0	404	-0-	404	1314	404 2		Y	-0-		-0-
01		0	456	-0-	456	1770	456 2		Y	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1770			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	
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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	4350	1700	-0-	-2650	11575	1700	2	Y	-0-			28
10	0	1961	-0-	1961	13536	1961	2	Y	-0-			28
11	0	2075	-0-	2075	15611	2075	2	Y	-0-			28
12	0	2117	-0-	2117	17728	2117	2	Y	-0-			28
01	0	2389	-0-	2389	20117	2389	2	Y	-0-			28
02	1596 #	NO RPT	-0-	-1596	18521			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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN, F. B.			WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840 - 11860	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832			
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	
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
12	5199 X	1653	-0-	-3546	-0-	1645	2	8	9	N	7	138
01	0	1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-	138
02	2898 X	1617	-0-	-1281	-0-	1606	2	11	9	N	10	148

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816			
09	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	17309	2	234	9	N	213	128
10	0	23866	-0-	23866	23866	23572	2	294	9	N	267	217
11	45495 X	21629	-0-	-23866	-0-	21325	2	304	9	N	276	315
12	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18144	2	254	9	N	231	187
01	0	17032	-0-	17032	17032	16793	2	239	9	N	217	225
02	31273 X	14241	-0-	-17032	-0-	14012	2	229	9	N	208	237

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940			
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	88
11	14811 X	6583	-0-	-8228	-0-	6432	2	151	9	N	137	225
12	6820 X	3068	-0-	-3752	-0-	2999	2	69	9	N	63	110
01	0	4438	-0-	4438	4438	4351	2	87	9	N	79	189
02	9479 X	5041	-0-	-4438	-0-	4907	2	134	9	N	122	132

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	210
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830			
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	219
12	5487 X	4758	-0-	-729	-0-	4711	2	47	9	N	43	262
01	0	4256	-0-	4256	4256	4245	2	11	9	N	10	272
02	7796 X	3540	-0-	-4256	-0-	3424	2	116	9	N	105	377

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
GARDNER DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914			
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	212
11	12450	7116	-0-	-5334	-0-	7020	2	96	9	Y	87	299
12	0	6790	-0-	6790	8863	6643	2	147	9	Y	134	254
01	0	7693	-0-	7693	16556	7635	2	58	9	Y	53	307
*02	11620	6750	-0-	-4870	11686	6633	2	117	9	Y	106	219

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 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022																

STONE 'B'

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
293303
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

09	60780 X	60216	-0-	-564	-0-	300	1	59312	2	N	549	716	1	1	8	316
						604	9									
10	0	60039	-0-	60039	60039	310	1	58974	2	N	686	705	1	1	8	296
						755	9									
11	113317 X	53278	-0-	-60039	-0-	300	1	52469	2	N	463	357	1	1	8	401
						509	9									
12	58869 X	53659	-0-	-5210	-0-	310	1	52604	2	N	677	922	1	2	8	154
						745	9									
01	58869 X	54572	-0-	-4297	-0-	301	1	53758	2	N	466	379	1	1	8	240
						513	9									
02	56196 X	NO RPT	-0-	-56196	-0-					N	NO RPT					240

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)
PALOMA OPERATING, LLC
C. J. DABOVAL -A-

22688 456 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
100344
WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6252

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2022																

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390		
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL		100344		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694		
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL, C.J.		100344		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
FLETCHER OPERATING, LLC BLACK STONE MINERALS		273611		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72			172
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	169	1	147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88			235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	123	1	107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		945936		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891		
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	709	1	3830	2	Y	21			87
						23	9							
10	0	4238	-0-	4238	4238	362	1	3848	2	Y	25			112
						28	9							
11	0	4298	-0-	4298	8536	310	1	3960	2	Y	25			137
						28	9							
12	0	4123	-0-	4123	12659	326	1	3757	2	Y	36			173
						40	9							
01	0	4426	-0-	4426	17085	285	1	4064	2	Y	70			243
						77	9							
02	21119 X	4034	-0-	-17085	-0-	170	1	3864	2	Y	-0-			243

DAMASCUS (SEAMANS)
FAULCONER ENERGY, LLC
SEAMANS, ELMER

22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
263648
WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38 1	387 2	387 2	N	-0-			115
10	0	389	-0-	389	389	38 1	351 2	351 2	N	-0-			115
11	0	125	-0-	125	514	11 1	114 2	114 2	N	-0-			115
12	0	7	-0-	7	521	1 1	6 2	6 2	N	-0-			115
01	0	633	-0-	633	1154	58 1	575 2	575 2	N	-0-			115
02	1476 N	322	-0-	-1154	-0-	32 1	290 2	290 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

09	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	635 1	6400 2	6400 2	Y	-0-			146
10	0	6816	-0-	6816	6816	661 1	6155 2	6155 2	Y	-0-			146
11	0	6934	-0-	6934	13750	632 1	6302 2	6302 2	Y	-0-	146 1		-0-
12	0	6258	-0-	6258	20008	733 1	5525 2	5525 2	Y	-0-			-0-
01	0	7392	-0-	7392	27400	676 1	6716 2	6716 2	Y	-0-			-0-
02	33673 X	6273	-0-	-27400	-0-	619 1	5654 2	5654 2	Y	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE)
FAULCONER ENERGY, LLC
DORRANCE UNIT

22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
263648
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	157 1	1583 2	1583 2	N	-0-			48
10	0	1624	-0-	1624	1624	158 1	1466 2	1466 2	N	-0-			48
11	0	1427	-0-	1427	3051	130 1	1297 2	1297 2	N	-0-			48
12	0	1297	-0-	1297	4348	152 1	1145 2	1145 2	N	-0-			48
01	0	1750	-0-	1750	6098	160 1	1590 2	1590 2	N	-0-			48
02	2800 N	1638	-0-	-1162	4936	162 1	1476 2	1476 2	N	-0-			48

DAMASCUS (WOODBINE 9300)
FAULCONER ENERGY, LLC
BIRCH, R. E.

22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
263648
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304

09	930 N	278	-0-	-652	-0-	25 1	253 2	253 2	N	-0-			-0-
10	0	758	-0-	758	758	74 1	684 2	684 2	N	-0-			-0-
11	0	926	-0-	926	1684	84 1	842 2	842 2	N	-0-			-0-
12	0	522	-0-	522	2206	61 1	461 2	461 2	N	-0-			-0-
01	0	1068	-0-	1068	3274	98 1	970 2	970 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	698	-0-	-2102	1172	69 1	629 2	629 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

09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	196 1	1978 2	1978 2	Y	-0-			118
10	0	2130	-0-	2130	2130	207 1	1923 2	1923 2	Y	-0-			118
11	0	2267	-0-	2267	4397	207 1	2060 2	2060 2	Y	-0-			118
12	0	1796	-0-	1796	6193	202 1	1525 2	1525 2	Y	63			181
						69 9							
01	0	1904	-0-	1904	8097	174 1	1730 2	1730 2	Y	-0-			181
02	2800 N	1928	-0-	-872	7225	186 1	1702 2	1702 2	Y	36			217
						40 9							

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
CARTER BROS		WELL #:		1	RRCID ->	090567	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9049 - 9061
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	M		AMT CODE	
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
12		0	815	-0-	815	3367	92 1	691 2	Y	29		93
							32 9					
01		0	812	-0-	812	4179	74 1	738 2	Y	-0-		93
02		2800 N	546	-0-	-2254	1925	53 1	482 2	Y	10		103
							11 9					

CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8945 - 8975
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. ANICO UNIT		WELL #:		945936	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9103 - 9110
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-
12		0	180	-0-	180	682	14 1	166 2	Y	-0-		-0-
01		0	289	-0-	289	971	150 1	139 2	Y	-0-		-0-
02		1177 N	206	-0-	-971	-0-	90 1	116 2	Y	-0-		-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) DEGUELLO OPERATING LLC SMITH, T. L.		WELL #:		22898 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
				210225								
				18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	3360 - 3368
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (FRIO 7500) LINAN OIL & GAS, INC. HOLLAND, JOHN		WELL #:		22954 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA			
				500806								
				1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7518 - 7524
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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 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
09		810 N	606	-0-	-204	-0-	134 1	472 2	N	-0-			-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	174 1	529 2	N	-0-			-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	173 1	525 2	N	-0-			-0-
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	136 1	562 2	N	-0-			-0-
01		713 N	698	-0-	-15	-0-	101 1	597 2	N	-0-			-0-
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT			-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	
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250			
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2038 1	8 2	N	-0-			-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 1		N	-0-			-0-
12		0	1511	-0-	1511	1511	1507 1	4 2	N	-0-			-0-
01		2709 N	1198	-0-	-1511	-0-	1185 1	13 2	N	-0-			-0-
02		1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT			-0-

STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC		100373		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		14B DENY	-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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROCINANTE				722675					
URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451 - 8491
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
LONGLEY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476 - 4486
09	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #:	28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460 - 3661
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
02	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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
02	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	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	918				N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86

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 AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			247
02	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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
KEMPEERS												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	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												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023												

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														
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	0	1327	-0-	1327	3838	1075	2	252	9	Y	229	168	1	256
12	0	1129	-0-	1129	4967	1055	2	74	9	Y	67	182	1	141
01	3100 N	1356	-0-	-1744	3223	1011	2	345	9	Y	314	362	1	93
02	2800 N	993	-0-	-1807	1416	930	2	63	9	Y	57			150

HORIZON PROPERTIES		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
		WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366 - 16953				
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	0	1480	-0-	1480	4773	1313	2	167	9	Y	152	190	1	145
12	0	2000	-0-	2000	6773	1828	2	172	9	Y	156			301
01	3100 N	1689	-0-	-1411	5362	1509	2	180	9	Y	164	365	1	100
02	2800 N	1413	-0-	-1387	3975	1330	2	83	9	Y	75			175

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	0	869	-0-	869	869		840	2	29	9	N	26	173	1	63
10	0	-0-	-0-	-0-	869						N	38			101
11	0	823	-0-	823	1692		780	2	43	9	N	39			140
12	0	583	-0-	583	2275		560	2	23	9	N	21			161
01	3100 N	830	-0-	-2270	5		787	2	43	9	N	39			200
02	293 N	288	-0-	-5	-0-		260	2	28	9	N	25			225

DOC		WELL #:		1H	RRCID	-> 281661	COMPL.	DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.13640 - 16496		
09	9360 X	8940	-0-	-420	-0-		8623	2	317	9	N	288	371	1	108
10	9672 X	8739	-0-	-933	-0-		8439	2	300	9	N	273	183	1	198
11	9540 X	8188	-0-	-1352	-0-		7888	2	300	9	N	273	378	1	93
12	9858 X	7868	-0-	-1990	-0-		7573	2	295	9	N	268	190	1	171
01	9858 X	8319	-0-	-1539	-0-		7965	2	354	9	N	322	365	1	128
02	8344 X	5734	-0-	-2610	-0-		5592	2	142	9	N	129	182	1	75

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID	-> 281670	COMPL.	DATE	07/16/2014	TOTAL	DEPTH	13143	PERF.13945 - 20111		
09	8580 X	7643	-0-	-937	-0-		7305	2	338	9	N	307	187	1	280
10	8835 X	7717	-0-	-1118	-0-		7397	2	320	9	N	291	376	1	195
11	8370 X	8064	-0-	-306	-0-		7757	2	307	9	N	279	191	1	283
12	8587 X	7512	-0-	-1075	-0-		7220	2	292	9	N	265	381	1	167
01	8587 X	98	-0-	-8489	-0-		94	2	4	9	N	4			171
02	7140 X	4817	-0-	-2323	-0-		4638	2	179	9	N	163	184	1	150

MATT DILLON STATE GU1		WELL #:		1H	RRCID	-> 281692	COMPL.	DATE	02/14/2014	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.13550 - 18146		
09	4800 X	4285	-0-	-515	-0-		4136	2	149	9	N	135			268
10	5084 X	4949	-0-	-135	-0-		4780	2	169	9	N	154	187	1	235
11	4920 X	4904	-0-	-16	-0-		4711	2	193	9	N	175	189	1	221
12	4898 X	3038	-0-	-1860	-0-		2930	2	108	9	N	98	186	1	133
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-		5499	2	223	9	N	203	191	1	145
02	4480 X	2688	-0-	-1792	-0-		2627	2	61	9	N	55			200

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID	-> 281693	COMPL.	DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.13165 - 13177		
09	5910 X	5650	-0-	-260	-0-		5583	2	67	9	N	61	177	1	71
10	6107 X	5756	-0-	-351	-0-		5677	2	79	9	N	72			143
11	5790 X	5470	-0-	-320	-0-		5391	2	79	9	N	72	179	1	36
12	5983 X	4792	-0-	-1191	-0-		4704	2	88	9	N	80			116
01	5983 X	5293	-0-	-690	-0-		5209	2	84	9	N	76			192
02	5264 X	3508	-0-	-1756	-0-		3412	2	96	9	N	87	179	1	100

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID	-> 281694	COMPL.	DATE	03/26/2014	TOTAL	DEPTH	12545	PERF.13367 - 18480		
09	3270 X	2588	-0-	-682	-0-		2468	2	120	9	N	109	186	1	198
10	3379 X	2966	-0-	-413	-0-		2768	2	198	9	N	180	188	1	190
11	3300 X	1729	-0-	-1571	-0-		1544	2	185	9	N	168	178	1	180
12	3410 X	813	-0-	-2597	-0-		693	2	120	9	N	109	179	1	110
01	2666 X	1776	-0-	-890	-0-		1547	2	229	9	N	208	175	1	143
02	2688 X	1211	-0-	-1477	-0-		1176	2	35	9	N	32			175

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID	-> 281695	COMPL.	DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.12770 - 16190		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	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		

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
10	0	2151	-0-	2151	2151	2	N	-0-		36		
11	6447	2868	-0-	-3579	-0-	2868	N	-0-		36		
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	N	-0-		36		
01	0	868	-0-	868	868	2	N	-0-		36		
02	2600 N	1732	-0-	-868	-0-	1732	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

UNION GAS OPERATING COMPANY			876500									
BP STARK A-370			WELL #: 1	RRCID -> 245856	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 12112	PERF.12009	- 12116				
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8550 X	6667	-0-	-1883	-0-	150	1	6418	2	Y	90		174
10	7905 X	6181	-0-	-1724	-0-	99	9	5870	2	Y	127	184 1	117
11	7650 X	5200	-0-	-2450	-0-	140	9	5004	2	Y	42		159
12	7161 X	4159	-0-	-3002	-0-	150	1	4038	2	Y	-0-		159
01	6632 X	6632	-0-		-0-	46	9	6137	2	Y	275	183 1	251
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-	121	1			Y	NO RPT		251

DEUSSON ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

09	3870 X	3120	-0-	-750	-0-	300	1	2597	2	N	203	185 1	1 8	289
10	3999 X	3216	-0-	-783	-0-	223	9	2644	2	N	238	362 1	1 8	164
11	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	310	1	2240	2	N	205	168 1	1 8	200
12	3379 X	2181	-0-	-1198	-0-	262	9	1788	2	N	157	186 1	1 8	170
01	3379 X	2141	-0-	-1238	-0-	220	1	1593	2	N	216	179 1	3 8	204
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-	173	9			N	NO RPT			204

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) 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
09	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					151
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0 # NO RPT	-0-	-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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
02	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

09	99433 X	99433	-0-	-0-	-0-	300	1	95000	2	N	3757	3791	1	2	8	513
						4133	9									
10	96675 X	96675	-0-	-0-	-0-	298	1	93066	2	N	3010	3413	1			110
						3311	9									
11	91115 X	91115	-0-	-0-	-0-	300	1	87461	2	N	3049	2379	1	2	8	778
						3354	9									
12	90532 X	90532	-0-	-0-	-0-	310	1	86676	2	N	3224	3591	1	2	8	409
						3546	9									
01	88938 X	88938	-0-	-0-	-0-	307	1	85176	2	N	3141	2921	1	1	8	628
						3455	9									
02	21196 X	NO RPT	-0-	-21196	-0-					N	NO RPT					628

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 4OU		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986								
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3OU		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469								
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
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1														
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-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15														
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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 #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431				
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
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061				
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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								
MACO-STEWART		WELL #:		A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8362 - 8648	
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 - 9125	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
09	60 #	15	-0-	-45	-0-	2 1	13 2	N		-0-		108
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N		-0-		108
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N		-0-		108
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N		-0-		108
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N		-0-		108
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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	0	3335	-0-	3335	3335	128 1	3207 2	N		-0-		96
12	0	10	-0-	10	3345	8 1	2 2	N		-0-		96
01	3100 N	34	-0-	-3066	279	8 1	26 2	N		-0-		96
02	84	NO RPT	-0-	-84	195			N	NO RPT			96

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	7260	6984	-0-	-276	273	450 1	6282 2	N	229	182	1	92
						252 9						
10	7502	7579	-0-	77	350	465 1	6818 2	N	269	184	1	177
						296 9						
11	7260	7339	-0-	79	429	450 1	6604 2	N	259	364	1	72
						285 9						
12	7223 #	1370	-0-	-5853	-0-	240 1	1001 2	N	117	163	1	26
						129 9						
01	7502	6577	-0-	-925	-0-	260 1	6040 2	N	252	185	1	93
						277 9						
*02	7096	6936	-0-	-160	-0-	280 1	6348 2	N	280	184	1	189
						308 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	7589 X	7589	-0-	-0- B	-0-	7589 3		N	-0-			142
10	7978 X	7978	-0-	-0- B	-0-	7978 3		N	-0-			142
11	6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	6167 3		N	-0-			142
12	6286 X	6286	-0-	-0- B	-0-	6286 3		N	-0-			142
01	6626 X	6626	-0-	-0- B	-0-	6626 3		N	-0-			142
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816 B	-0-			N	NO RPT			142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022												

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	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 #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316												
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
09		2340 N	2137	-0-	-203 B	-0-	2123 3	14 9	N	13		268
10		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2693 3	18 9	N	16	174 1	110
11		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2253 3	30 9	N	27		137
12		2201 N	1388	-0-	-813 B	-0-	1374 3	14 9	N	13		150
01		2697 N	1745	-0-	-952 B	-0-	1728 3	17 9	N	15		165
02		2128 N	NO RPT	-0-	-2128 B	-0-			N	NO RPT		165

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269												
09		9270 X	9109	-0-	-161 B	-0-	9024 3	85 9	N	77		223
10		9424 X	7432	-0-	-1992 B	-0-	7359 3	73 9	N	66	179 1	110
11		9120 X	8417	-0-	-703 B	-0-	8331 3	86 9	N	78		188
12		9424 X	4365	-0-	-5059 B	-0-	4340 3	25 9	N	23		211
01		10167 X	10167	-0-	-0- B	-0-	10055 3	112 9	N	102		313
02		8512 X	NO RPT	-0-	-8512 B	-0-			N	NO RPT		313

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460												
09		2730 X	2532	-0-	-198 B	-0-	2445 3	87 9	N	79		176
10		3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	2972 3	107 9	N	97	179 1	94
11		2730 X	2317	-0-	-413 B	-0-	2229 3	88 9	N	80		174
12		2821 X	2774	-0-	-47 B	-0-	2666 3	108 9	N	98	178 1	94
01		3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	2969 3	130 9	N	118		212
02		2548 X	NO RPT	-0-	-2548 B	-0-			N	NO RPT		212

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
02		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												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		123

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028												
09		15778 X	15778	-0-	-0- B	-0-	630 1	14359 3	N	717	712 1	244
							789 9					
10		13630 X	13630	-0-	-0- B	-0-	486 1	12449 3	N	632	545 1	331
							695 9					
11		13662 X	13662	-0-	-0- B	-0-	504 1	12485 3	N	612	556 1 3 8	384
							673 9					
12		16154 X	16154	-0-	-0- B	-0-	621 1	14721 3	N	738	922 1 1 8	199
							812 9					
01		16862 X	16862	-0-	-0- B	-0-	622 1	15349 3	N	810	558 1	451
							891 9					
02		10416 X	NO RPT	-0-	-10416 B	-0-			N	NO RPT		451

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	6	-0-	-654 B	-0-	5	3	1	9	177 1	47
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3				47
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						47
12	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3				47
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-						47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT		47

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150			
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	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
02	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	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			
09	630 N	557	-0-	-73 B	-0-	42	1	515	3		117
10	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	34	1	519	3		117
11	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	28	1	502	3		117
12	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	30	1	459	3		117
01	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	29	1	493	3		117
02	504 N	NO RPT	-0-	-504 B	-0-					NO RPT	117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184			
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	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141			N	NO RPT		-0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022											

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	9	1	113	3	N	-0-			28
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	197	3	N	-0-			28
11	210 N	112	-0-	-98 B	-0-	6	1	106	3	N	-0-			28
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	11	1	164	3	N	-0-			28
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	12	1	201	3	N	-0-			28
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-					N	NO RPT			28

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100														
09	6210 X	6102	-0-	-108 B	-0-	1028	1	4933	3	N	128	177	1	319
						141	9							
10	6417 X	5893	-0-	-524 B	-0-	886	1	4877	3	N	118			437
						130	9							
11	6210 X	5163	-0-	-1047 B	-0-	809	1	4200	3	N	140	379	1	198
						154	9							
12	6417 X	5898	-0-	-519 B	-0-	986	1	4788	3	N	113	188	1	123
						124	9							
01	6417 X	6295	-0-	-122 B	-0-	964	1	5141	3	N	173			296
						190	9							
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684 B	-0-					N	NO RPT			296

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702														
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	10	1	49	3	N	-0-			150
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			150
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			150
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	6	1	30	3	N	-0-			150
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	5	1	25	3	N	-0-			150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660														
09	1200 X	854	-0-	-346 B	-0-	828	3	26	9	N	24			256
10	1891 X	1492	-0-	-399 B	-0-	1427	3	65	9	N	59	179	1	136
11	1830 X	1478	-0-	-352 B	-0-	1412	3	66	9	N	60			196
12	1891 X	1501	-0-	-390 B	-0-	1451	3	50	9	N	45			241
01	1659 X	1659	-0-	-0- B	-0-	1609	3	50	9	N	45			286
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372 B	-0-					N	NO RPT			286

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2370 X	1651	-0-	-719 B	-0-	123	1	1510	3	N	16		206	
10	2449 X	1021	-0-	-1428 B	-0-	61	1	945	3	N	14		220	
11	2370 X	1641	-0-	-729 B	-0-	86	1	1532	3	N	21		241	
12	2449 X	1873	-0-	-576 B	-0-	113	1	1741	3	N	17		258	
01	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	141	1	2428	3	N	18		276	
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540 B	-0-	20	9			N	NO RPT		276	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111					
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51	
02	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					
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
02	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					
09	1410 N	1039	-0-	-371 B	-0-	794	3	245	9	N	223	178	1	416
10	1426 N	1289	-0-	-137 B	-0-	1081	3	208	9	N	189	176	1	429
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	975	3	228	9	N	207	357	1	279
12	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	873	3	254	9	N	231	186	1	324
01	1302 N	1130	-0-	-172 B	-0-	893	3	237	9	N	215	176	1	363
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120 B	-0-					N	NO RPT			363

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997			TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021					
09	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	57	1	701	3	N	-0-			73
10	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	46	1	718	3	N	-0-			73
11	690 N	445	-0-	-245 B	-0-	25	1	420	3	N	-0-			73
12	775 N	493	-0-	-282 B	-0-	30	1	463	3	N	-0-			73
01	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	40	1	685	3	N	-0-			73
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			73

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CHAMPION INT'L. D			//CONT.// //CONT.//	25645 100 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
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	
CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.13928 - 13986	
09	5220 X	3952	-0-	-1268 B	-0-	417 85	1 9	3450	3	N	77 177 1	131
10	5394 X	4716	-0-	-678 B	-0-	459 114	1 9	4143	3	N	104	235
11	3930 X	2060	-0-	-1870 B	-0-	229 54	1 9	1777	3	N	49	284
12	4092 X	2447	-0-	-1645 B	-0-	218 70	1 9	2159	3	N	64	348
01	4712 X	4082	-0-	-630 B	-0-	346 117	1 9	3619	3	N	106 195 1	259
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256 B	-0-					N	NO RPT	259
CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14599 - 14649	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	181
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	181
11	0	285	-0-	285 B	285	15	1	270	3	N	-0-	181
12	0	157	-0-	157 B	442	10	1	147	3	N	-0-	181
01	0	39	-0-	39 B	481	2	1	37	3	N	-0-	181
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	397					N	NO RPT	181
CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.13778 - 13808	
09	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	136	3	54	9	N	49	262
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	125	3	40	9	N	36	298
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	93	3	65	9	N	59	357
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	348	3	48	9	N	44	222
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	156	3	72	9	N	65	108
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-					N	NO RPT	108
JACKSON, H.			WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.13852 - 13990	
09	5681 X	5681	-0-	-0- B	-0-	420 108	1 9	5153	3	N	98 178 1	309
10	5094 X	5094	-0-	-0- B	-0-	303 105	1 9	4686	3	N	95 179 1	225
11	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	271 108	1 9	4487	3	N	98	323
12	4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	293 125	1 9	4508	3	N	114 176 1	261
01	4974 X	4974	-0-	-0- B	-0-	267 111	1 9	4596	3	N	101 176 1	186
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312 B	-0-					N	NO RPT	186

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2582 3	173 9	N	157	330
10	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2538 3	165 9	N	150	125
11	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2443 3	222 9	N	202	327
12	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2603 3	184 9	N	167	132
01	2604 N	2572	-0-	-32 B	-0-	2470 3	102 9	N	93	225
02	2352 N	NO RPT	-0-	-2352 B	-0-			N	NO RPT	225

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014		
09	1890 N	1728	-0-	-162 B	-0-	1604 3	124 9	N	113	155
10	1953 N	1477	-0-	-476 B	-0-	1377 3	100 9	N	91	246
11	1800 N	1298	-0-	-502 B	-0-	1272 3	26 9	N	24	91
12	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2005 3	198 9	N	180	271
01	1488 N	1070	-0-	-418 B	-0-	1049 3	21 9	N	19	116
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204 B	-0-			N	NO RPT	116

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044		
09	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	2746 3	270 9	N	245	219
10	2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2734 3	246 9	N	224	85
11	2670 N	2417	-0-	-253 B	-0-	2178 3	239 9	N	217	122
12	2759 X	2301	-0-	-458 B	-0-	2091 3	210 9	N	191	134
01	2759 X	2495	-0-	-264 B	-0-	2217 3	278 9	N	253	204
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492 B	-0-			N	NO RPT	204

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122		
09	1020 N	1001	-0-	-19 B	-0-	907 3	94 9	N	85	255
10	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1067 3	113 9	N	103	180
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	823 3	102 9	N	93	93
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1039 3	85 9	N	77	170
01	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1091 3	68 9	N	62	52
02	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-			N	NO RPT	52

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
02	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		
09	9204 X	9204	-0-	-0- B	-0-	677 1	8312 3	N	195	144
						215 9				
10	8618 X	6432	-0-	-2186 B	-0-	384 1	5932 3	N	105	249
						116 9				
11	9225 X	9225	-0-	-0- B	-0-	512 1	8463 3	N	227	294
						250 9			1 8	
12	8618 X	8535	-0-	-83 B	-0-	507 1	7794 3	N	213	159
						234 9				
01	8717 X	8717	-0-	-0- B	-0-	465 1	7998 3	N	231	389
						254 9			1 8	
02	7784 X	NO RPT	-0-	-7784 B	-0-			N	NO RPT	389

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
//CONT.// 020467														
WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	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														
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	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
02	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														
09	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	241	1	2955	3	N	54			249
						59	9							
10	3193 X	1601	-0-	-1592 B	-0-	96	1	1476	3	N	26	188	1	87
						29	9							
11	3090 X	1932	-0-	-1158 B	-0-	101	1	1792	3	N	35			122
						39	9							
12	3193 X	2499	-0-	-694 B	-0-	151	1	2318	3	N	27			149
						30	9							
01	3193 X	2686	-0-	-507 B	-0-	145	1	2485	3	N	51			200
						56	9							
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884 B	-0-					N	NO RPT			200

JACKSON, H.														
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
09	3270 X	899	-0-	-2371 B	-0-	66	1	809	3	N	22			227
						24	9							
10	3379 X	1512	-0-	-1867 B	-0-	91	1	1410	3	N	10			237
						11	9							
11	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	212	1	3511	3	N	83			320
						91	9							
12	2635 X	2120	-0-	-515 B	-0-	127	1	1945	3	N	44	179	1	185
						48	9							
01	3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	196	1	3370	3	N	93			278
						102	9							
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052 B	-0-					N	NO RPT			278

CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
09	4230 X	1672	-0-	-2558 B	-0-	288	1	1381	3	N	3			146
						3	9							
10	5254 X	5254	-0-	-0- B	-0-	791	1	4356	3	N	97			243
						107	9							
11	4230 X	3677	-0-	-553 B	-0-	579	1	3004	3	N	85	184	1	143
						94	9							
12	4371 X	3233	-0-	-1138 B	-0-	534	1	2594	3	N	95			238
						105	9							
01	4371 X	2961	-0-	-1410 B	-0-	454	1	2422	3	N	77			315
						85	9							
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948 B	-0-					N	NO RPT			315

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	0	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
11	0	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
12	0	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
01	0	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
02	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	
09	6870 X	6666	-0-	-204 B	-0-	630 1	5755 3	281 9		N	255	175 1		475
10	7105 X	7105	-0-	-0- B	-0-	651 1	6147 3	307 9		N	279	181 1		573
11	7143 X	7143	-0-	-0- B	-0-	611 1	6199 3	333 9		N	303	536 1		340
12	7553 X	7553	-0-	-0- B	-0-	567 1	6644 3	342 9		N	311	387 1	1 8	263
01	7466 X	7466	-0-	-0- B	-0-	592 1	6527 3	347 9		N	315			578
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664 B	-0-					N	NO RPT			578

CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:	3	RRCID ->	180003	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	14203 - 14325	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
02	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	
09	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	17 1	209 3			N	-0-			15
10	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	16 1	240 3			N	-0-			15
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	14 1	255 3			N	-0-			15
12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	17 1	258 3			N	-0-			15
01	248 N	119	-0-	-129 B	-0-	7 1	112 3			N	-0-			15
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					N	NO RPT			15

CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:	10	RRCID ->	180709	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14017 - 14143	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
02	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	
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	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
02	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	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	BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	47	1	578	3	N	-0-		36
10	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	39	1	595	3	N	-0-		36
11	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	32	1	568	3	N	-0-		36
12	589	N	587	-0-	-2	B	-0-	36	1	551	3	N	-0-		36
01	589	N	564	-0-	-25	B	-0-	31	1	533	3	N	-0-		36
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	B	-0-					N	NO RPT		36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		27	
10	0	6427	-0-	6427	6427	B	-0-	6159	3	268	9	N	244		271	
11	0	11803	-0-	11803	18230	B	-0-	11436	3	367	9	N	334	358	1	246
12	0	11967	-0-	11967	30197	B	-0-	11614	3	353	9	N	321	179	1	388
01	0	13136	-0-	13136	43333	B	-0-	12725	3	411	9	N	374	548	1	214
02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	B	-0-	32329				N	NO RPT		214	

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086							
09	3090	X	2967	-0-	-123	B	-0-	2855	3	112	9	N	102	177	1	122
10	3162	X	2364	-0-	-798	B	-0-	2270	3	94	9	N	85			207
11	3060	X	3016	-0-	-44	B	-0-	2910	3	106	9	N	96	182	1	120
12	3069	X	2504	-0-	-565	B	-0-	2405	3	99	9	N	90			210
01	3384	X	3384	-0-	-0-	B	-0-	3207	3	177	9	N	161	181	1	190
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	B	-0-					N	NO RPT		190	

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137						
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #: 1													
09	630	N	340	-0-	-290	B	-0-	314	2	26	9	N	24		110
10	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	476	2	11	9	N	10		120
11	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	471	2	11	9	N	10		130
12	341	N	282	-0-	-59	B	-0-	282	2			N	-0-		130
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	2		132
02	448	N	16	-0-	-432	B	-0-	10	2	6	9	N	5		137

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386							
09	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	371	2	11	9	N	10		120	
10	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	374	2	23	9	N	21		141	
11	300	N	243	-0-	-57	B	-0-	221	2	22	9	N	20		161	
12	403	N	168	-0-	-235	B	-0-	146	2	22	9	N	20		181	
01	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	4	169	1	16
02	224	N	16	-0-	-208	B	-0-	10	2	6	9	N	5		21	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
12	0	241	-0-	241 B	464		184 2	57 9	N		52				94
01	0	-0-	-0-	-0- B	464				N		110	181	1		23
02	485 N	21	-0-	-464 B	-0-		10 2	11 9	N		10				33

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 290461 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A															
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT				-0-

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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

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															
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1186 3	393 9	N		357	369	1		130
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1153 3	325 9	N		295	173	1		252
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		1585 3	477 9	N		434	555	1		131
12	1643 N	1515	-0-	-128	-0-		1171 3	344 9	N		313	182	1		262
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1523 3	438 9	N		398	373	1		287
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				287

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237															
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012															
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				67
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				67

OIL AND GAS DIVISION

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. GAS LIFT(I) (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2158	3	N	245	364	1	355	
							270	9								
10	2046 X	1410	-0-	-636	-0-	-0-	3	1	1121	3	N	260	186	1	429	
							286	9								
11	2280 X	1851	-0-	-429	-0-	-0-	4	1	1566	3	N	255	176	1	508	
							281	9								
12	0	1582	-0-	1582	1582	1582	4	1	1278	3	N	273	372	1	409	
							300	9								
01	0	2206	-0-	2206	3788	3788	5	1	1880	3	N	292	183	1	518	
							321	9								
*02	5734 X	1946	-0-	-3788	-0-	-0-	5	1	1706	3	N	214	555	1	177	
							235	9								

BP AMERICA DELTA																
WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007													TOTAL DEPTH 14474		PERF.14105 - 20000	
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	3507	3	72	9	N	65			232	
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	3	25	9	N	23	188	1	67	
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	3	66	9	N	60			127	
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	3	45	9	N	41			168	
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	3	41	9	N	37			205	
02	1988 X	1654	-0-	-334	-0-	-0-	1629	3	25	9	N	23	184	1	44	

DICKENS A-214																
WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007													TOTAL DEPTH 13679		PERF.13674 - 19147	
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	4069	3	N	437	535	1	107	
							481	9								
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	3581	3	N	442	362	1	187	
							486	9								
11	0	3983	-0-	3983	3983	3983	13	1	3487	3	N	439	372	1	254	
							483	9								
12	8173 X	4190	-0-	-3983	-0-	-0-	14	1	3707	3	N	426	183	1	497	
							469	9								
01	0	4458	-0-	4458	4458	4458	15	1	3963	3	N	436	708	1	225	
							480	9								
*02	6976 X	2518	-0-	-4458	-0-	-0-	2073	1	8	3	N	397	367	1	255	
							437	9								

WOODS A-82																
WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007													TOTAL DEPTH 13893		PERF.14175 - 19800	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	318	1	268	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190			458	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144			602	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	366	1	397	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	165	1	297	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110			407	

BAXTER A-141																
WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008													TOTAL DEPTH 13103		PERF.14100 - 19893	
09	7950 X	5674	-0-	-2276	-0-	-0-	31	1	4928	3	N	650	726	1	559	
							715	9								
10	8215 X	6660	-0-	-1555	-0-	-0-	36	1	5846	3	N	707	740	1	526	
							778	9								
11	7470 X	5793	-0-	-1677	-0-	-0-	31	1	5000	3	N	693	548	1	671	
							762	9								
12	7161 X	5961	-0-	-1200	-0-	-0-	32	1	5078	3	N	774	735	1	710	
							851	9								
01	6665 X	5079	-0-	-1586	-0-	-0-	26	1	4219	3	N	758	738	1	730	
							834	9								
02	6020 X	5316	-0-	-704	-0-	-0-	29	1	4517	3	N	700	912	1	518	
							770	9								

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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	2027 N	2027 -0- -0- -0-	6 1 1627 3 N	358	366 1	399						
			394 9									
10	1899 N	1899 -0- -0- -0-	6 1 1485 3 N	371	371 1	399						
			408 9									
11	1890 N	1584 -0- -306 -0-	5 1 1181 3 N	362	359 1	402						
			398 9									
12	1984 N	1667 -0- -317 -0-	5 1 1216 3 N	405	181 1	626						
			446 9									
01	1891 N	1478 -0- -413 -0-	4 1 1087 3 N	352	348 1	630						
			387 9									
02	1484 N	936 -0- -548 -0-	646 1 3 3 N	261	183 1	708						
			287 9									

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038												
09	2308 N	2308 -0- -0- -0-	2140 3 168 9 N	153	178 1	366						
10	0	2351 -0- 2351	2175 3 176 9 N	160	188 1	338						
11	3000 N	2345 -0- -655	1696 2163 3 182 9 N	165		503						
12	3100 N	2348 -0- -752	944 2153 3 195 9 N	177		680						
01	0	2484 -0- 2484	3428 2258 3 226 9 N	205	184 1	701						
*02	2800 N	2101 -0- -699	2729 1884 1 217 9 N	197	179 1	719						

ZARVONA ENERGY LLC 950523 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473												
09	1950 N	1903 -0- -47 -0-	1707 3 196 9 N	178	174 1	245						
10	2376 N	2376 -0- -0- -0-	2167 3 209 9 N	190	174 1	261						
11	2035 N	2035 -0- -0- -0-	1822 3 213 9 N	194	178 1	277						
12	1953 N	1518 -0- -435 -0-	1376 3 142 9 N	129	179 1	227						
01	2520 N	2520 -0- -0- -0-	2271 3 249 9 N	226	179 1	274						
02	1904 N	1337 -0- -567 -0-	1197 3 140 9 N	127		401						

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400												
09	0	-0- -0- -0- -0-		30		192						
10	0 N	-0- -0- -0- -0-		40		232						
11	0 N	-0- -0- -0- -0-		63	178 1	117						
12	0	-0- -0- -0- -0-		28		145						
01	0	-0- -0- -0- -0-		50		195						
02	0 N	-0- -0- -0- -0-		40		235						

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743												
09	990 N	939 -0- -51 -0-	646 3 293 9 N	266	334 1	87						
10	0	732 -0- 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						
12	0	985 -0- 985	674 3 311 9 N	283	183 1	213						
01	0	1140 -0- 1140	2125 722 3 418 9 N	380	369 1	224						
*02	2800 N	900 -0- -1900	225 602 3 298 9 N	271	176 1	319						

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
09	240 N	142 -0- -98 -0-	113 3 29 9 N	26		154						
10	155 N	155 -0- -0- -0-	127 3 28 9 N	25		179						
11	210 N	95 -0- -115 -0-	73 3 22 9 N	20		199						
12	155 N	52 -0- -103 -0-	39 3 13 9 N	12		211						
01	602 N	602 -0- -0- -0-	507 3 95 9 N	86	156 1	141						
02	659 N	659 -0- -0- -0-	569 3 90 9 N	82		223						

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 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				
09		510 N	469	-0-	-41	-0-	361 3	108 9	N	98	178 1		94				
10		403 N	344	-0-	-59	-0-	249 3	95 9	N	86			180				
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	274 3	100 9	N	91	186 1		85				
12		496 N	169	-0-	-327	-0-	86 3	83 9	N	75			160				
01		341 N	204	-0-	-137	-0-	143 3	61 9	N	55			215				
02		336 N	103	-0-	-233	-0-	66 3	37 9	N	34			249				

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	- 21600
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	730 3	248 9	N	225	359 1		90				
10		0	384	-0-	384	-0-	252 3	132 9	N	120			210				
11		976 N	592	-0-	-384	-0-	431 3	161 9	N	146			356				
12		0	663	-0-	663	-0-	201 3	462 9	N	420	355 1		421				
01		0	466	-0-	466	-0-	1129	466 3	N	-0-	178 1		243				
*02		1735 N	606	-0-	-1129	-0-	586 3	20 9	N	18			261				

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	- 17830
09		3600 X	3201	-0-	-399	-0-	2736 3	465 9	N	423	351 1		665				
10		3565 X	2942	-0-	-623	-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				
12		4557 X	2780	-0-	-1777	-0-	2548 3	232 9	N	211	352 1		230				
01		4557 X	4081	-0-	-476	-0-	3289 3	792 9	N	720	355 1		595				
02		2996 X	1544	-0-	-1452	-0-	1203 3	341 9	N	310	346 1		559				

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	- 17190
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	901 3	259 9	N	235	357 1		110				
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-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				
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1428 3	316 9	N	287	353 1		147				
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1265 3	301 9	N	274	178 1		243				
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1591 3	315 9	N	286	182 1		347				

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	- 19394
09		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3088 3	498 9	N	453	535 1		451				
10		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3368 3	406 9	N	369	466 1		354				
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3128 3	447 9	N	406	366 1		394				
12		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	3502 3	716 9	N	651	532 1		513				
01		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3680 3	381 9	N	346	535 1		324				
02		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2418 3	375 9	N	341	179 1		486				

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	- 16042
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				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194				
02		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
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	170 3	100 9	Y	91	82 1		214				
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	169 3	73 9	Y	66	170 1		110				
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	236 3	166 9	Y	151			261				
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	172 3	92 9	Y	84	176 1		169				
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	518 3	129 9	Y	117			286				
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	396 3	109 9	Y	99	178 1		207				

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	AMT	CODE	BALANCE		
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		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152		
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		152		
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	13095	PERF.13047	- 18639		
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	646	3	222	9	Y	202	273	1	158
10		877 N	877	-0-	-0-	-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
12		899 N	794	-0-	-105	-0-	575	3	219	9	Y	199	176	1	219
01		868 N	836	-0-	-32	-0-	553	3	283	9	Y	257	180	1	296
02		672 N	579	-0-	-93	-0-	338	3	241	9	Y	219	180	1	335
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH	13500	PERF.13100	- 17646		
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
02		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		
09		3360 X	2746	-0-	-614	-0-	2579	3	167	9	N	152	177	1	167
10		3472 X	2533	-0-	-939	-0-	2389	3	144	9	N	131	177	1	121
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3042	3	303	9	N	275			396
12		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3558	3	160	9	N	145	357	1	184
01		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3822	3	277	9	N	252	182	1	254
*02		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3921	3	146	9	N	133			387
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH	12676	PERF.12688	- 17077		
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	9	N	6			130
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	17	3	8	9	N	7			137
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	20	3	6	9	N	5			142
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	3	33	9	N	30			172
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			172
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-			172
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008										TOTAL DEPTH	13754	PERF.12919	- 19144		
09		5160 X	4404	-0-	-756	-0-	4198	3	206	9	N	187	171	1	146
10		4898 X	3664	-0-	-1234	-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
12		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	4876	3	287	9	N	261	179	1	225
01		4836 X	4150	-0-	-686	-0-	4025	3	125	9	N	114	179	1	160
02		4116 X	3834	-0-	-282	-0-	3652	3	182	9	N	165	181	1	144
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH	13105	PERF.12994	- 18150		
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
02		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	-69					N	5					116
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL DEPTH 13509		PERF.13500 - 18848		
09		2970 X	2585	-0-	-385	-0-	2399	3	186	9	N	169	178	1			165
10		3069 X	2317	-0-	-752	-0-	2186	3	131	9	N	119	174	1			110
11		2970 X	2469	-0-	-501	-0-	2297	3	172	9	N	156					266
12		2976 X	2276	-0-	-700	-0-	1933	3	343	9	N	312	344	1			234
01		2976 X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			N	-0-					234
02		2408 X	2142	-0-	-266	-0-	2033	3	109	9	N	99	179	1			154

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL DEPTH 13519		PERF.13129 - 18625		
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2089	3	138	9	N	125	178	1			280
10		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2314	3	288	9	N	262	354	1			188
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2195	3	223	9	N	203	180	1			211
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1697	3	481	9	N	437	185	1			463
01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	3	3	9	N	3	178	1			288
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1814	3	242	9	N	220	178	1			330

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009													TOTAL DEPTH 13857		PERF.13907 - 17291		
09		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5261	3	366	9	N	333	685	1			339
10		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7367	3	579	9	N	526	354	1			511
11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5053	3	311	9	N	283	346	1			448
12		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4752	3	469	9	N	426	355	1			519
01		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6437	3	350	9	N	318	356	1			481
02		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3663	3	361	9	N	328	346	1			463

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL DEPTH 13847		PERF.13103 - 19037		
09		0	2402	-0-	2402	2402	1940	3	462	9	N	420	356	1			390
10		3100 N	2532	-0-	-568	-0-	1834	3	411	9	N	374	508	1			256
11		3000 N	2349	-0-	-651	-0-	1183	3	453	9	N	412	358	1			310
12		0	2462	-0-	2462	3645	2004	3	458	9	N	416	537	1			189
01		0	2736	-0-	2736	6381	2279	3	457	9	N	415	179	1			425
02		2800 N	1656	-0-	-1144	-0-	5237	3	315	9	N	286	362	1			349

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL DEPTH 12910		PERF.12340 - 17682		
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1547	3	355	9	N	323	351	1			214
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1622	3	260	9	N	236	345	1			105
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	1398	3	1011	9	N	919	533	1			491
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	3	6	9	N	5	359	1			137
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1226	3	422	9	N	384	179	1			342
*02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1245	3	359	9	N	326	352	1			316

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL DEPTH 12659		PERF.11943 - 18911		
09		3150 X	1596	-0-	-1554	-0-	1439	3	157	9	N	143					323
10		3255 X	2258	-0-	-997	-0-	2090	3	168	9	N	153	178	1			298
11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3073	3	94	9	N	85	180	1			203
12		1829 X	1444	-0-	-385	-0-	1254	3	190	9	N	173	180	1			196
01		2263 X	1868	-0-	-395	-0-	1699	3	169	9	N	154	165	1			185
02		2940 X	1521	-0-	-1419	-0-	1378	3	143	9	N	130					315

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
09		3120 X	2061	-0-	-1059	-0-	1905	3	156	9	N	142	168	1	138				
10		3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2687	3	188	9	N	171	178	1	131				
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2846	3	202	9	N	184			315				
12		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2870	3	164	9	N	149	361	1	103				
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2655	3	244	9	N	222			325				
02		2856 X	2428	-0-	-428	-0-	2268	3	160	9	N	145	180	1	290				

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011														TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
09		1170 N	798	-0-	-372	-0-	453	3	345	9	N	314	343	1	240				
10		775 N	766	-0-	-9	-0-	748	3	18	9	N	16	179	1	77				
11		1350 N	335	-0-	-1015	-0-	120	3	215	9	N	195			272				
12		837 N	198	-0-	-639	-0-	69	3	129	9	N	117	179	1	210				
01		775 N	488	-0-	-287	-0-	202	3	286	9	N	260	178	1	292				
02		308 N	225	-0-	-83	-0-	83	3	142	9	N	129	182	1	239				

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010														TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3227	3	378	9	N	344	354	1	199				
10		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4189	3	402	9	N	365	357	1	207				
11		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3693	3	366	9	N	333	365	1	175				
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3664	3	397	9	N	361	359	1	177				
01		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4068	3	430	9	N	391	358	1	210				
*02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4041	3	437	9	N	397	179	1	428				

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011														TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
09		11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	10472	3	629	9	N	572	537	1	189				
10		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	9769	3	534	9	N	485	527	1	147				
11		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	8703	3	528	9	N	480	355	1	272				
12		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5384	3	294	9	N	267	360	1	179				
01		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	5699	3	425	9	N	386	358	1	207				
02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5040	3	340	9	N	309	180	1	336				

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011														TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	244	3	167	9	N	152			461				
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	3	3	285	9	N	259	535	1	185				
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	308	3	268	9	N	244	170	1	259				
12		434 N	142	-0-	-292	-0-	4	3	138	9	N	125	179	1	205				
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	249	3	350	9	N	318			523				
02		532 N	32	-0-	-500	-0-	3	3	29	9	N	26	180	1	369				

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008														TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2744	3	468	9	N	425	351	1	319				
10		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2775	3	485	9	N	441	548	1	212				
11		3030 X	2498	-0-	-532	-0-	2047	3	451	9	N	410	355	1	267				
12		3317 X	2699	-0-	-618	-0-	2244	3	455	9	N	414	357	1	324				
01		3317 X	2675	-0-	-642	-0-	2169	3	506	9	N	460	366	1	418				
02		2996 X	1787	-0-	-1209	-0-	1357	3	430	9	N	391	355	1	454				

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011														TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	617	3	410	9	N	373	512	1	179				
10		806 N	806	-0-	-0-	-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				
12		775 N	687	-0-	-88	-0-	311	3	376	9	N	342	179	1	359				
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	556	3	395	9	N	359	357	1	361				
02		700 N	653	-0-	-47	-0-	412	3	241	9	N	219	358	1	222				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	3	10	9	N	9			158
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1027	3	12	9	N	11			169
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5			174
12	682 N	58	-0-	-624	-0-	58	3			N	-0-			174
01	1054 N	322	-0-	-732	-0-	285	3	37	9	N	34			208
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2084	3	21	9	N	19			227

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
09	5100 X	5040	-0-	-60	-0-	4802	3	238	9	N	216	178	1	180
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5245	3	298	9	N	271	177	1	274
11	5160 X	4122	-0-	-1038	-0-	3934	3	188	9	N	171	183	1	262
12	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	5816	3	290	9	N	264	364	1	162
01	5549 X	3607	-0-	-1942	-0-	3308	3	299	9	N	272	182	1	252
02	5012 X	4638	-0-	-374	-0-	4399	3	239	9	N	217	183	1	286

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-			255
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			255
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5			260
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			260
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			260
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			260

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
09	5940 X	5044	-0-	-896	-0-	4954	3	90	9	N	82	173	1	261
10	6138 X	5071	-0-	-1067	-0-	4947	3	124	9	N	113	177	1	197
11	5940 X	5403	-0-	-537	-0-	5265	3	138	9	N	125			322
12	5394 X	3900	-0-	-1494	-0-	3637	3	263	9	N	239	179	1	382
01	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-			382
02	5040 X	4376	-0-	-664	-0-	4307	3	69	9	N	63	179	1	266

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69			87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			114
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			114

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
09	5280 X	4985	-0-	-295	-0-	4733	3	252	9	N	229	338	1	111
10	5425 X	4726	-0-	-699	-0-	4437	3	289	9	N	263	160	1	214
11	5190 X	4871	-0-	-319	-0-	4589	3	282	9	N	256	179	1	291
12	5363 X	4205	-0-	-1158	-0-	3934	3	271	9	N	246	355	1	182
01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5069	3	300	9	N	273	164	1	291
02	4648 X	4080	-0-	-568	-0-	3838	3	242	9	N	220	173	1	338

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			89
10	0	1	-0-	1		1	3			N	-0-			89
11	0	1	-0-	1		2	3			N	-0-			89
12	0	1	-0-	1		3	3			N	-0-			89
01	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			89
*02	4 N	1	-0-	-3	-0-	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) 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
09	0	-0-	-0-	-0-	160		Y	71			218
10	0	-0-	-0-	-0-	160		Y	138	173 1		183
11	0	-0-	-0-	-0-	160		Y	71	174 1		80
12	0	-0-	-0-	-0-	160		Y	83			163
01	0	-0-	-0-	-0-	160		Y	72			235
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	160		Y	NO RPT			235

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9 N	10			80
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9 N	10	78 1		12
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9 N	10	22 1		-0-
12	0	61	-0-	61	61	50 1	11 9 N	10			10
01	122 N	61	-0-	-61	-0-	50 1	11 9 N	10			20
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9 N	10			30

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

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1050 N	670	-0-	-380	B	-0-	189	1	478	2	N	3				65
10	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	185	1	483	2	N	-0-				65
11	630 N	489	-0-	-141	B	-0-	82	1	407	2	N	-0-				65
12	682 N	411	-0-	-271	B	-0-	137	1	274	2	N	-0-				65
01	682 N	236	-0-	-446	B	-0-	94	1	142	2	N	-0-				65
02	1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	580	1	604	2	N	8				73
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120 N	85	-0-	-35	B	-0-	24	1	61	2	N	-0-				125
10	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	47	1	123	2	N	-0-				125
11	150 N	120	-0-	-30	B	-0-	20	1	100	2	N	-0-				125
12	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	42	1	83	2	N	-0-				125
01	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	58	1	87	2	N	-0-				125
02	112 N	45	-0-	-67	B	-0-	22	1	23	2	N	-0-				125
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	240	1	607	2	N	-0-				58
10	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	110	1	287	2	N	-0-				58
11	540 N	351	-0-	-189	B	-0-	59	1	292	2	N	-0-				58
12	868 N	558	-0-	-310	B	-0-	187	1	371	2	N	-0-				58
01	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	258	1	389	2	N	-0-				58
02	336 N	315	-0-	-21	B	-0-	154	1	161	2	N	-0-				58
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1680 N	1556	-0-	-124 B	-0-	374 1	945 2	N	215	169 1		155
							237 9						
10		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	383 1	1002 2	N	254	172 1		237
							279 9						
11		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	222 1	1107 2	N	254	356 1		135
							279 9						
12		1612 N	1379	-0-	-233 B	-0-	389 1	774 2	N	196	171 1		160
							216 9						
01		1674 N	1511	-0-	-163 B	-0-	518 1	780 2	N	194	175 1		179
							213 9						
02		1512 N	1086	-0-	-426 B	-0-	439 1	456 2	N	174	169 1		184
							191 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MORIAN		WELL #:		5	RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	8 1	22 2	N	-0-			97
10		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			97
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			97
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			97
01		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	12 1	18 2	N	-0-			97
02		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	22 1	23 2	N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MORIAN		WELL #:		8	RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
11		0	50	-0-	50 B	50	8 1	42 2	N	-0-			47
12		0	35	-0-	35 B	85	12 1	23 2	N	-0-			47
01		0	45	-0-	45 B	130	18 1	27 2	N	-0-			47
02		410 N	280	-0-	-130 B	-0-	137 1	143 2	N	-0-			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MORIAN		WELL #:		9	RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	42 1	108 2	N	-0-			104
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	43 1	112 2	N	-0-			104
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	25 1	125 2	N	-0-			104
12		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	47 1	93 2	N	-0-			104
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	62 1	93 2	N	-0-			104
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	66 1	69 2	N	-0-			104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO		
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942								
MORIAN		WELL #:		10	RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836	PERF.10245 - 10388		
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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		1530 N	1350	-0-	-180 B	-0-	378 1	957 2	N	14		164
							15 9					
10		1519 N	1430	-0-	-89 B	-0-	392 1	1027 2	N	10		174
							11 9					
11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	225 1	1123 2	N	11		185
							12 9					
12		1395 N	1212	-0-	-183 B	-0-	400 1	797 2	N	14		199
							15 9					
01		1426 N	1132	-0-	-294 B	-0-	448 1	675 2	N	8		207
							9 9					
02		1260 N	1190	-0-	-70 B	-0-	543 1	564 2	N	75	180 1	102
							83 9					
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

LAZY M		WELL #:		1	RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800	PERF.11310 - 11421		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		120 N	10	-0-	-110 B	-0-	3 1	7 2	N	-0-		-0-
							4 1	11 2	N	-0-		-0-
10		62 N	15	-0-	-47 B	-0-	10 1	50 2	N	-0-		-0-
							3 1	7 2	N	-0-		-0-
11		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	18 1	27 2	N	-0-		-0-
							12 1	13 2	N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-						
01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-						
02		56 N	25	-0-	-31 B	-0-						
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

LAZY M		WELL #:		2	RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260	PERF.10532 - 10562		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	15645								
09		6325	5862	-0-	-463 B	15182	1643 1	4157 2	N	56		200
							62 9					
10		6541	6444	-0-	-97 B	15085	1764 1	4616 2	N	58	185 1	73
							64 9					
11		5643	5935	-0-	292 B	15377	978 1	4887 2	N	64		137
							70 9					
12		6417	5166	-0-	-1251 B	14126	1705 1	3395 2	N	60	142 1	55
							66 9					
01		6448	5956	-0-	-492 B	13634	2347 1	3533 2	N	69		124
							76 9					
02		5824	5261	-0-	-563 B	13071	2525 1	2625 2	N	101		225
							111 9					
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	13071								

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		
09		0	4197	-0-	4197	4197	4154 2	43 9	N	39	184 1	26
							7323 2	11 9	N	10		36
10		0	7323	-0-	7323	11520	7312 2	57 9	N	52		88
							6672 2	51 9	N	46		134
11		18945 R	7425	-0-	-11520	-0-	7368 2	111 9	N	101	179 1	56
							6994 2	103 9	N	94		150
12		0	6672	-0-	6672	6672	6621 2					
01		0	7105	-0-	7105	13777	6994 2					
02		19291 R	5514	-0-	-13777	-0-	5411 2					

OIL AND GAS DIVISION

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
EASTEX INJECTION, INC.		239237										
POKLUDA		WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725		PERF. 603 - 610		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5380 - 5384		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5372 - 5404		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 283354		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9914 - 10042		
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										
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 6553 - 6556		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019												

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF. 11578 - 11597		
09	6420 X	5654	-0-	-766	-0-	5623 2	31 9	N	28			159
10	6634 X	5508	-0-	-1126	-0-	5493 2	15 9	N	14			173
11	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7647 2	29 9	N	26			199
12	6634 X	5988	-0-	-646	-0-	5954 2	34 9	N	31			230
01	6634 X	6587	-0-	-47	-0-	6547 2	40 9	N	36	189 1		77
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-			N	NO RPT			77

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 11458 - 11469		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

ATLAS OPERATING LLC		036587						CNTY: WHARTON				
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF. 10193 - 10214		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	290	2	22	9	Y	20
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	300	2	19	9	Y	17
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	747	2	18	9	Y	16
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	118	2	24	9	Y	22
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1138	2	23	9	Y	21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
											30
											1
											44
											37
											53
											54
											45
											45

SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593	
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5299	2	113	9	N	103
10	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2564	2	43	9	N	39
11	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1640	2	57	9	N	52
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4293	2	77	9	N	70
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5440	2	105	9	N	95
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		181
											1
											110
											110

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	258	2	20	9	Y	18
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	276	2	17	9	Y	15
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	Y	14
12	279 N	127	-0-	-152	-0-	105	2	22	9	Y	20
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	594	2	19	9	Y	17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
											16
											1
											47
											47

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564	
09	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1497	2	113	9	Y	103
10	DLQ G-10	1870	-0-	1870	3480	1763	2	107	9	Y	97
11	DLQ G-10	4484	-0-	4484	7964	4382	2	102	9	Y	93
12	0	816	-0-	816	8780	675	2	141	9	Y	128
01	0	4003	-0-	4003	12783	3864	2	139	9	Y	126
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12783			Y	NO RPT		103
											1
											117
											1
											26
											6
											99
											107
											130
											130

J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
SANTOS-LEWIS GU				WELL #:	2	RRCID ->	188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	11578	PERF.11242 - 11280		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

ALLEGRO-BUCKEYE				WELL #:	1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	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		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2023														

SHOCO PRODUCTION LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330		
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			117
10	0	41	-0-	41	48	22	2	19	9	N	-0-			134
11	0	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			134
12	0	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			134
01	117 N	69	-0-	-48	-0-	63	2	6	9	N	5			139
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)				WELL #:	1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336		
09	0	3171	-0-	3171	3171	3136	2	35	9	N	32	185	1	44
10	0	2695	-0-	2695	5866	2665	2	30	9	N	27			71
11	0	2588	-0-	2588	8454	2556	2	32	9	N	29			100
12	0	1932	-0-	1932	10386	1912	2	20	9	N	18			118
01	3007	2369	-0-	-638	9748	2316	2	53	9	N	48			166
02	2716	NO RPT	-0-	-2716	7032					N	NO RPT			166

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)				WELL #:	1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	53	1	13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)		26512 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
LEXINGTON EXPLORATION LLC		500221												
STEELE, L. M. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321						
M	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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)		26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907												
TERRY, P.P.		WELL #: 1		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867						
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000														

DURKEE (DY SAND)		26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
PIZZITOLA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

BASH UNIT		WELL #: A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100)		26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
MAVERICK SERVICES 3M, LLC		534164												
WALKER		WELL #: 1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKER		WELL #: 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844						
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N NO RPT	-0-	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N NO RPT	-0-	-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

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-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 12,500) DYNAMIC PRODUCTION, INC. DUNCAN		26909 475 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	3	RRCID ->	182405	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	13873	PERF.	12556 - 12811		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1259	2	N	43		115
						47	9						
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	75	1	1224	2	N	52		167
						57	9						
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	75	1	1154	2	N	55		222
						61	9						
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	75	1	1223	2	N	-0-		222
01	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	75	1	1067	2	N	2	177 1	47
						2	9						
02	1204 N	1087	-0-	-117	-0-	75	1	1000	2	N	11		58
						12	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. LLSE MILLER		26909 480 255456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	254918	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	17030	PERF.	16758 - 16784		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	16265	PERF.	15824 - 15854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580 N	2463	-0-	-117	-0-	281	1	2179	2	Y	3		3
						3	9						
10	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	304	1	2325	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
11	2580 N	2574	-0-	-6	-0-	337	1	2231	2	Y	5		8
						6	9						
12	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	301	1	2185	2	Y	4		12
						4	9						
01	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	321	1	2301	2	Y	3	11 1	4
						3	9						
02	2408 N	2309	-0-	-99	-0-	323	1	1982	2	Y	4		8
						4	9						

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	185831	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	16018	PERF.	15149 - 15507		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORGASON DEEP G.U.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	2	RRCID ->	191841	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	16146	PERF.	15630 - 15670		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14070 X	13523	-0-	-547	-0-	1544	1	11955	2	Y	22	117 1	43
						24	9						
10	14539 X	13933	-0-	-606	-0-	1607	1	12302	2	Y	22		65
						24	9						
11	14070 X	13595	-0-	-475	-0-	1784	1	11787	2	Y	22		87
						24	9						
12	14539 X	12189	-0-	-2350	-0-	1473	1	10699	2	Y	15		102
						17	9						
01	13981 X	13866	-0-	-115	-0-	1694	1	12137	2	Y	32	115 1	19
						35	9						
02	12684 X	12284	-0-	-400	-0-	1716	1	10535	2	Y	30		49
						33	9						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	3315	-0-	-45	-0-	379	1	2934	2	Y	2			15
10	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	392	1	3000	2	Y	2	14	1	3
11	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	420	1	2775	2	Y	3			6
12	3441 X	3112	-0-	-329	-0-	376	1	2732	2	Y	4			10
01	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	420	1	3007	2	Y	3	11	1	2
02	3108 X	2997	-0-	-111	-0-	419	1	2575	2	Y	3			5

FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550				
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	239	1	1849	2	Y	11	68	1	23
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	251	1	1921	2	Y	12			35
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	287	1	1895	2	Y	13			48
12	2170 N	2079	-0-	-91	-0-	251	1	1819	2	Y	8			56
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	272	1	1946	2	Y	12	58	1	10
02	1988 N	1930	-0-	-58	-0-	270	1	1659	2	Y	1			11

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960				
09	3000 N	2470	-0-	-530	939	282	1	2186	2	Y	2			2
10	3100 N	2402	-0-	-698	241	277	1	2122	2	Y	3	4	1	1
11	2645 N	2404	-0-	-241	-0-	315	1	2083	2	Y	5			6
12	2542 N	2250	-0-	-292	-0-	272	1	1975	2	Y	3			9
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	332	1	2382	2	Y	-0-	9	1	-0-
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	320	1	1962	2	Y	-0-			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930				
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	209	1	1616	2	Y	3			15
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	212	1	1625	2	Y	3	15	1	3
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	236	1	1561	2	Y	5			8
12	1891 N	1690	-0-	-201	-0-	204	1	1477	2	Y	8			16
01	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	220	1	1575	2	Y	7	21	1	2
02	1680 N	1617	-0-	-63	-0-	225	1	1381	2	Y	10			12

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9030 X	8773	-0-	-257	-0-	1002	1	7764	2	Y	6			26
10	9331 X	8893	-0-	-438	-0-	1027	1	7857	2	Y	8	23	1	11
11	8940 X	8324	-0-	-616	-0-	1093	1	7220	2	Y	10			21
12	9052 X	7698	-0-	-1354	-0-	929	1	6749	2	Y	18			39
01	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	1110	1	7953	2	Y	14	41	1	12
02	8176 X	7810	-0-	-366	-0-	1091	1	6700	2	Y	17			29

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768						
09	10680 X	10465	-0-	-215	-0-	1194	1	9248	2	Y	21			94
10	10881 X	10235	-0-	-646	-0-	1181	1	9039	2	Y	14	87	1	21
11	10530 X	8759	-0-	-1771	-0-	1150	1	7596	2	Y	12			33
12	10881 X	9935	-0-	-946	-0-	1200	1	8713	2	Y	20			53
01	10819 X	10316	-0-	-503	-0-	1262	1	9040	2	Y	13	59	1	7
02	9772 X	3200	-0-	-6572	-0-	447	1	2744	2	Y	8			15

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960						
09	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	329	1	2549	2	Y	4			21
10	3007 N	2875	-0-	-132	-0-	332	1	2540	2	Y	3	17	1	7
11	2880 N	2782	-0-	-98	-0-	365	1	2415	2	Y	2			9
12	2976 N	2627	-0-	-349	-0-	318	1	2308	2	Y	1			10
01	2883 N	2635	-0-	-248	-0-	322	1	2309	2	Y	4	10	1	4
02	2604 N	2464	-0-	-140	-0-	344	1	2113	2	Y	6			10

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	205 1	1586 2	Y	4	22
							4 9				
10		1922 N	1772	-0-	-150	-0-	204 1	1565 2	Y	3 19 1	6
							3 9				
11		1890 N	1783	-0-	-107	-0-	234 1	1543 2	Y	5	11
							6 9				
12		1860 N	1696	-0-	-164	-0-	204 1	1484 2	Y	7	18
							8 9				
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	225 1	1611 2	Y	2 16 1	4
							2 9				
02		1652 N	1587	-0-	-65	-0-	222 1	1365 2	Y	-0-	4

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
02	0 N	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.16510 - 18135
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		6	RRCID ->	183756	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.15524 - 15680
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.14916 - 14950
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774							
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		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
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		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
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		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
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 W	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	4233	-0-	-45	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
11	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2	N	-0-			-0-
12	4619 X	4562	-0-	-57	-0-	4562	2	N	-0-			-0-
01	4619 X	3896	-0-	-723	-0-	3896	2	N	-0-			-0-
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	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				
09	0	248	-0-	248	248	248	2	N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291	539	291	2	N	-0-			-0-
11	0	236	-0-	236	775	236	2	N	-0-			-0-
12	0	227	-0-	227	1002	227	2	N	-0-			-0-
01	0	232	-0-	232	1234	232	2	N	-0-			-0-
*02	1450 N	216	-0-	-1234	-0-	216	2	N	-0-			-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824														
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568								
M	O	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926														
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
NORTHINGTON		237926														
		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532								
09	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					3
10	0	746	-0-	746	-0-	746	2			Y	-0-					3
11	0	845	-0-	845	-0-	1591	2			Y	-0-					3
12	0	872	-0-	872	-0-	2463	2			Y	-0-					3
01	0	939	-0-	939	-0-	3402	2			Y	-0-					3
02	4073 X	671	-0-	-3402	-0-	671	2			Y	-0-					3

HANCOCK		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		237926														
		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618								
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
10	0	924	-0-	924	-0-	924	2			Y	-0-					1
11	0	1050	-0-	1050	-0-	1974	2			Y	-0-					1
12	0	740	-0-	740	-0-	2714	2			Y	-0-					1
01	0	678	-0-	678	-0-	3392	2			Y	-0-					1
02	2800 N	551	-0-	-2249	-0-	551	2			Y	-0-					1

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
VASTAR-DUNCAN "A"		237926														
		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
09	2580 X	1904	-0-	-676	-0-	316	1	1555	2	N	30		318
						33	9						
10	2604 X	2084	-0-	-520	-0-	299	1	1752	2	N	30	106 1	242
						33	9						
11	2190 X	1998	-0-	-192	-0-	218	1	1752	2	N	25		267
						28	9						
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	368	1	3517	2	N	48		315
						53	9						
01	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	340	1	2627	2	N	89		404
						98	9						
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	237	1	2361	2	N	32	181 1	255
						35	9						

EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826
09	10680 X	9187	-0-	-1493	-0-	1547	1	7620	2	N	18		266
						20	9						
10	10788 X	9079	-0-	-1709	-0-	1318	1	7730	2	N	28	72 1	222
						31	9						
11	10230 X	8134	-0-	-2096	-0-	884	1	7096	2	N	140		362
						154	9						
12	10416 X	7571	-0-	-2845	-0-	715	1	6832	2	N	22	170 1	214
						24	9						
01	9920 X	7145	-0-	-2775	-0-	818	1	6314	2	N	12		226
						13	9						
02	8568 X	7148	-0-	-1420	-0-	649	1	6479	2	N	18		244
						20	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
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.				455126									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	2650 - 2670
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-
12	0	199	-0-	199	593	51	1	148	2	N	-0-		-0-
01	0	232	-0-	232	825	51	1	181	2	N	-0-		-0-
02	991 N	166	-0-	-825	-0-	51	1	115	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

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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2010

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

09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	N	-0-
10	0		1136	-0-	1136	1136	51	1	1085	2	N	-0-
11	0		1177	-0-	1177	2313	51	1	1126	2	N	-0-
12	0		1104	-0-	1104	3417	51	1	1053	2	N	-0-
01	0		1216	-0-	1216	4633	51	1	1165	2	N	-0-
02	2800	N	1072	-0-	-1728	2905	51	1	1021	2	N	-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	N	-0-
10	0		1136	-0-	1136	1136	51	1	1085	2	N	-0-
11	0		1178	-0-	1178	2314	51	1	1127	2	N	-0-
12	0		1104	-0-	1104	3418	51	1	1053	2	N	-0-
01	0		1216	-0-	1216	4634	51	1	1165	2	N	-0-
02	2800	N	1072	-0-	-1728	2906	51	1	1021	2	N	-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-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

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2010

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVRAN		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		324750								
		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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
12	0	2023	-0-	2023	6350	1630 2	393 9	N	357 180 1	286
01	0	2048	-0-	2048	8398	1748 2	300 9	N	273 361 1	198
02	2800 N	1834	-0-	-966	7432	1544 2	290 9	N	264 355 1	107

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KUEHNLE		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		324750								
		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170		
09	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	2047 2	188 9	N	171 150 1	286
10	2387 N	2380	-0-	-7	-0-	2195 2	185 9	N	168 177 1	277
11	2310 N	2285	-0-	-25	-0-	2106 2	179 9	N	163 183 1	257
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2138 2	196 9	N	178 181 1	254
01	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	2155 2	198 9	N	180 185 1	249
02	2128 N	2068	-0-	-60	-0-	1910 2	158 9	N	144 180 1	213

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	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
KUBELA		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365						
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				75
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				76
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1				77

DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870						
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
						1	9								
12	0	153	-0-	153	153	133	2	20	9	N	18				326
01	0	21	-0-	21	174	20	2	1	9	N	1				327
*02	217 N	43	-0-	-174	-0-	41	2	2	9	N	2				329

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						
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
02	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						
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1328	2	80	9	N	73				213
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1674	2	106	9	N	96	179	1		130
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1843	2	108	9	N	98				228
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1413	2	75	9	N	68	185	1		111
01	1364 N	669	-0-	-695	-0-	629	2	40	9	N	36				147
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-				147

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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4		27964 255 130342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
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
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800		-		11832		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820		-		10970		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130		-		12162		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006		-		11118		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430		-		11470		
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-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #: 4		RRCID -> 202761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12801		PERF.11166		-		11238		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EL GORDO (11800)		27964 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 9		RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11796 - 11828			
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EL GORDO (12100)		27964 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #: 16		RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12058 - 12186			
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092		PERF. N/A			
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11130 - 11140			
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1086	2	N	45	382
							50	9					
10	0	1455	-0-	1455	1455	1455	279	1	1143	2	N	30	412
							33	9					
11	0	1404	-0-	1404	2859	2859	290	1	1086	2	N	25	437
							28	9					
12	0	939	-0-	939	3798	3798	184	1	736	2	N	17	454
							19	9					
01	0	416	-0-	416	4214	4214	90	1	315	2	N	10	464
							11	9					
02	2800 N	198	-0-	-2602	1612	1612	48	1	129	2	N	19	362 1
							21	9					121

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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						
12		0	1310	-0-	1310	4498	264 1	1024 2		N	20		389
							22 9						
01		0	1024	-0-	1024	5522	308 1	705 2		N	10		399
							11 9						
02		2800 N	952	-0-	-1848	3674	448 1	490 2		N	13		412
							14 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	
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					
12		572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	62 1	326 2	N	167	179 1	115
								184 9					
01		589 N	419	-0-	-170	B	-0-	31 1	276 2	N	102		217
								112 9					
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	B	-0-			N	NO RPT		217
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

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	
09		9960	8399	-0-	-1561	43474	4711 2	3688 9	N	3353	3074 1		979
10		10292	7946	-0-	-2346	41128	4852 2	3094 9	N	2813	3446 1		346
11		9960	7785	-0-	-2175	38953	4830 2	2955 9	N	2686	2539 1		493
12		10292	6552	-0-	-3740	35213	4646 2	1906 9	N	1733	1628 1		598
01		10292	4013	-0-	-6279	28934	1575 2	2438 9	N	2216	1638 1		1176
02		7840 #	NO RPT	-0-	-7840	21094			N	NO RPT			1176

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	
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
12		0	650	-0-	650	2043	207 1	443 2	N	-0-			62
01		0	504	-0-	504	2547	216 1	288 2	N	-0-			62
02		2800 N	716	-0-	-2084	463	252 1	464 2	N	-0-			62

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JTW VI		WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22										

JACK WHITE		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MEADOWBROOK FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370		
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
02	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 #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	118
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2284 N	2284	-0-	-0-	2264	2	20	9	N	18	30
10		0	1300	-0-	1300	1294	2	6	9	N	5	35
11		0	1294	-0-	1294	2594	2			N	-0-	35
12		0	1885	-0-	1885	4479	2	22	9	N	20	55
01		0	1488	-0-	1488	5967	2	14	9	N	13	68
02		2800 N	2024	-0-	-776	5191	2	30	9	N	27	95

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		
09		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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		
09		2730	2969	-0-	239	2261	620	1	2313	3	N	78
							36	9				
10		2821	2634	-0-	-187	2074	620	1	1961	3	N	126
							53	9				
11		2730	2838	-0-	108	2182	620	1	2178	3	N	162
							40	9				
12		2821	2540	-0-	-281	1901	620	1	1894	3	N	2
							26	9				
01		2821	2601	-0-	-220	1681	620	1	1969	3	N	13
							12	9				
02		2548 N	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	13
												NO RPT

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO			
CPML LLC		120802										
LABAY, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024		
03	14B	DENY	3124	-0-	3124 B	29124	3124	2			N	-0-
04	14B	DENY	2114	-0-	2114 B	31238	2114	2			N	-0-
05	14B	DENY	1724	-0-	1724 B	32962	1724	2			N	-0-
06	14B	DENY	1500	-0-	1500 B	34462	1500	2			N	-0-
07	14B	DENY	1349	-0-	1349 B	35811	1349	2			N	-0-
08	14B	DENY	477	-0-	477 B	36288	477	2			N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	36288					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	36288					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	36288					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	36288					N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	36288					N	-0-
*02	5250		-0-	-0-	-5250 B	31038					N	-0-

ENGLEHART, S. (6200)		//CONT.//	29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803					
HUVAR, SANDRA		WELL #:		RRCID -> 212154	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6112 - 6118	
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	153
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	153
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019								

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	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	29	RRCID -> 105295	COMPL. DATE 12/30/1941	TOTAL DEPTH 8859	PERF. 7750 - 7780				
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-
12	728	N	378	-0-	-350	-0-	154 1	224 2	Y	-0-	-0-
01	0		404	-0-	404	404	154 1	250 2	Y	-0-	-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	68			Y	NO RPT	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH 9583	PERF. 8760 - 8776		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 8124 - 8142		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	26	RRCID -> 105298	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 7700 - 8050		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839						
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510						
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-
12	349	N	173	-0-	-176	-0-	70	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	0		184	-0-	184	184	70	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	16					Y	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542						
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-
12	693	N	345	-0-	-348	-0-	140	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	0		362	-0-	362	362	137	1	225	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	26					Y	NO RPT			-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247						
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580						
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-
12	705	N	353	-0-	-352	-0-	143	1	210	2	Y	-0-			-0-
01	0		330	-0-	330	330	126	1	204	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289
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-
12	1219 N	667	-0-	-552	-0-	271	1	396	2	Y	-0-	-0-
01	0	555	-0-	555	555	211	1	344	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	51					Y	NO RPT	-0-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	292712	COMPL. DATE	03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8663 - 8915
09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	36	1	66	2	N	-0-	-0-
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	41	1	64	2	N	-0-	-0-
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-	-0-
12	0	104	-0-	104	104	42	1	62	2	N	-0-	-0-
01	0	108	-0-	108	212	41	1	67	2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	128					N	NO RPT	-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8440 - 8480
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	33	1	61	2	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	39	1	60	2	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	N	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		WELL #:	1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125								
PARTLOW				WELL #: 1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 878	-		8797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68

ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: A207	RRCID -> 055902	COMPL. DATE 04/20/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
MCCOY				WELL #: S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9530	-		9561	
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-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	135 1	198 2	Y			-0-	-0-
01	0	324	-0-	324	324	123 1	201 2	Y			-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	16			Y			NO RPT	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5845	-		5849	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS, THOS. E.				WELL #: S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9290	-		9366	
09	630 N	352	-0-	-278	-0-	124 1	228 2	Y			-0-	-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	138 1	212 2	Y			-0-	-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	140 1	208 2	Y			-0-	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	161 1	235 2	Y			-0-	-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	126 1	204 2	Y			-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y			NO RPT	-0-

HLAVATY				WELL #: S 26	RRCID -> 292975	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 5718	PERF. 5612	-		5614	
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-
12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	42 1	62 2	N			-0-	-0-
01	0	100	-0-	100	100	38 1	62 2	N			-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	16			N			NO RPT	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632				
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
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	217	1	316	2	Y	-0-			15
01	0	457	-0-	457	457	174	1	283	2	Y	-0-			15
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	121					Y	NO RPT			15

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620				
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-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	170	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	0	325	-0-	325	325	123	1	202	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	17					Y	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656				
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-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	216	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	0	434	-0-	434	434	165	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	98					Y	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175				
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-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	159	1	232	2	Y	-0-			-0-
01	0	408	-0-	408	408	155	1	253	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	100					Y	NO RPT			-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	589 N	506	-0-	-83	-0-	204	1	302	2	Y	-0-			-0-
01	0	559	-0-	559	559	212	1	347	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	83					Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	140	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	0	334	-0-	334	334	127	1	207	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	26					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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							
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	29	1	43	2	Y	45	105	1	49
						50	9							
01	0	170	-0-	170	170	32	1	52	2	Y	78			127
						86	9							
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	30					Y	NO RPT			127

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

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
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
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	35			125
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			145
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			160

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
BULL OPERATING, LLC 106449
HOUGHTON 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141				Y	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141				Y	NO RPT			50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141				Y	NO RPT			50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141				Y	NO RPT			50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141				Y	NO RPT			50

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-			40

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		360 #	242	-0-	-118	-0-	94 1	147 2	N	-0-			-0-
							1 4						
10		372 #	284	-0-	-88	-0-	126 1	158 2	N	-0-			-0-
11		300 #	117	-0-	-183	-0-	61 1	56 2	N	-0-			-0-
12		347 R	347	-0-	-0-	-0-	193 1	154 2	N	-0-			-0-
01		279 #	206	-0-	-73	-0-	97 1	101 2	N	6	3 1		3
							1 4	7 9					
02		252 #	228	-0-	-24	-0-	98 1	128 2	N	-0-			3
							2 4						

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORDAGES, I. R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290		
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348		
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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683		
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-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-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 #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254	
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	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
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	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
BADGER ENERGY, INC.				042410								
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725	
M	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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
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	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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
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	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681									
HENDERSON				WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11196 - 11208	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	802	3	Y	53		155
						58	9						
10	0	873	-0-	873	873	3	1	842	3	Y	25		180
						28	9						
11	0	1048	-0-	1048	1921	6	1	892	3	Y	136	184 1	132
						150	9						
12	2765 N	844	-0-	-1921	-0-	16	1	767	3	Y	55		187
						61	9						
01	0	817	-0-	817	817	8	1	729	3	Y	73		260
						80	9						
02	1441 N	624	-0-	-817	-0-	1	1	576	3	Y	43	185 1	118
						47	9						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 - 10798	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742					
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	
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	310	1	2461	3	N	8	80	
10	0	2692	-0-	2692	2692	309	1	2361	3	N	20	100	
11	0	2361	-0-	2361	5053	269	1	2077	3	N	14	114	
12	0	2063	-0-	2063	7116	242	1	1804	3	N	15	129	
*01	3100 N	2248	-0-	-852	6264	266	1	1869	3	N	103	177 1 55	
02	2800 N	2002	-0-	-798	5466	230	1	1757	3	N	14	69	

PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11208			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
*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	
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	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			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	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										
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	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
 TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF. 14895 - 15330

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					154

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PAPCO, INC. 638695
 BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PAPCO, INC. 638695
 BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
02	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FR TRACT 46			WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054 PERF. 8336 - 8353				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B			WELL #:	70 H	RRCID ->	103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870 PERF. 8318 - 8334				
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-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2												
WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086												
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2												
WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088												
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
STATE TRACT 9-12B												
WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF, N. (9300)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A												
WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)												
TEXAKOMA E & P, LLC												
FLAG POND												
WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059												
09	7950 X	7199	-0-	-751	-0-	7092	3	107	9	N	97	242
10	7595 X	7248	-0-	-347	-0-	7069	3	179	9	N	163	405
11	7320 X	3712	-0-	-3608	-0-	3657	3	55	9	N	50	98
12	7502 X	5992	-0-	-1510	-0-	5933	3	59	9	N	54	152
01	7440 X	6559	-0-	-881	-0-	6464	3	95	9	N	86	238
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT	238

FLAG POND												
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804												
09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4549	3	53	9	N	48	220
10	4340 X	3516	-0-	-824	-0-	3442	3	74	9	N	67	287
11	4200 X	3186	-0-	-1014	-0-	3142	3	44	9	N	40	125
12	4743 X	2317	-0-	-2426	-0-	2243	3	74	9	N	67	192
01	4743 X	3178	-0-	-1565	-0-	3101	3	77	9	N	70	262
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT	262

OIL AND GAS DIVISION

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133											
FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10832 - 10922			
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
09	14220 X	2633	-0-	-11587	-0-	2592	3	41	9	N	37				207
10	11315 X	9022	-0-	-2293	-0-	8930	3	92	9	N	84				291
11	9210 X	1080	-0-	-8130	-0-	970	3	110	9	N	100				391
12	9517 X	1083	-0-	-8434	-0-	1072	3	11	9	N	10	344	1		57
01	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10347	3	127	9	N	115				172
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					N	NO RPT				172

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10219 - 10421			
09	8130 X	4992	-0-	-3138	-0-	4940	3	52	9	N	47				259
10	6758 X	4649	-0-	-2109	-0-	4614	3	35	9	N	32				291
11	6480 X	4646	-0-	-1834	-0-	4580	3	66	9	N	60				351
12	6169 X	5011	-0-	-1158	-0-	4914	3	97	9	N	88	257	1		182
01	6169 X	2608	-0-	-3561	-0-	2567	3	41	9	N	37				219
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					N	NO RPT				219

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			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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			
09	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	280	1	73	2	N	-0-			123
10	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	1			N	-0-			123
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1			N	-0-			123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			123
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162													
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	12104 - 16330			
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4	4	8		131
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4	4	8		131
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				131
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4	4	8		131
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				131
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4	4	8		131

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	AMT	BALANCE
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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

09		3000	X	2171	-0-	-829	-0-	455	1	1597	2	N	108	178	1	137
10	0			1522	-0-	1522	1522	248	1	1153	2	N	110	178	1	69
11	0			2260	-0-	2260	3782	121	9	1734	2	N	86			155
12	0			2043	-0-	2043	5825	431	1	1586	2	N	94			249
01	0			2818	-0-	2818	8643	95	9	2228	2	N	124	178	1	195
02	11338	X		2695	-0-	-8643	-0-	454	1	2097	2	N	162	175	1	182
								136	9							
								420	1							
								178	9							

09		6810	X	6548	-0-	-262	-0-	438	1	6009	2	N	92			197
10	0			5103	-0-	5103	5103	101	9	4663	2	N	108	182	1	123
11	0			6478	-0-	6478	11581	119	9	5917	2	N	120	190	1	53
12	0			5953	-0-	5953	17534	429	1	5391	2	N	122			175
01	0			6580	-0-	6580	24114	132	9	5940	2	N	135	190	1	120
02	29959	X		5845	-0-	-24114	-0-	491	1	5262	2	N	129	184	1	65
								149	9							
								441	1							
								142	9							

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-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
*01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
ACKLEY, DAN				WELL #: 1	RRCID -> 097053		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-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					
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	3387	2	57	9	N	52			179
10	0	3490	-0-	3490	3490	3490	3432	2	58	9	N	53			232
11	0	3670	-0-	3670	7160	7160	3475	2	195	9	N	177	309	1	100
12	10325 X	3165	-0-	-7160	-0-	-0-	3110	2	55	9	N	50			150
01	0	3770	-0-	3770	3770	3770	3672	2	98	9	N	89			239
*02	6976 X	3206	-0-	-3770	-0-	-0-	3145	2	61	9	N	55	191	1	102

DAN ACKLEY B				WELL #: 2	RRCID -> 271053		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476					
09	2820 X	2584	-0-	-236	-0-	-0-	2531	2	53	9	N	48			205
10	0	2596	-0-	2596	2596	2596	2545	2	51	9	N	46	174	1	77
11	5035 X	2439	-0-	-2596	-0-	-0-	2299	2	140	9	N	127	76	1	128
12	2883 X	1749	-0-	-1134	-0-	-0-	1690	2	59	9	N	54			182
01	0	2143	-0-	2143	2143	2143	2088	2	55	9	N	50	191	1	40
02	3981 X	1838	-0-	-2143	-0-	-0-	1791	2	47	9	N	43	1	8	82

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					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #: 1 F	RRCID -> 032717		COMPL. DATE 07/14/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #: 1 L	RRCID -> 006237		COMPL. DATE 02/16/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882					
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	2412	2	N	18			48
10	0	1719	-0-	1719	1719	1719	1702	2	17	9	N	15			63
11	4298 X	2579	-0-	-1719	-0-	-0-	2561	2	18	9	N	16			79
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2	20	9	N	18			97
01	0	1951	-0-	1951	1951	1951	1944	2	7	9	N	6			103
*02	3311 X	1360	-0-	-1951	-0-	-0-	1352	2	8	9	N	7			110

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			107
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276756	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848						
09		570 N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-			110
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	N	-0-			112
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			112
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	116	3	44	9	N	40			152
01		0	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-			152
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	58					N	NO RPT			152

CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 279369	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856						
09		3000 N	8060	-0-	5060	5060	1603	1	6457	3	N	-0-			109
10		3100 N	5360	-0-	2260	7320	1421	1	3930	3	N	8			117
11		3000 N	8962	-0-	5962	13282	1463	1	7474	3	N	23			140
12		19389 X	6107	-0-	-13282	-0-	1636	1	4295	3	N	160			300
01		0	114	-0-	114	114	176	9			N	-0-			300
02		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	114	3			N	NO RPT			300

SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280182	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683						
09		3000 N	18932	-0-	15932	15932	460	1	18158	3	N	285			453
10		3100 N	14431	-0-	11331	27263	314	9			N				267
11		3000 N	17358	-0-	14358	41621	753	1	13450	3	N	207	393	1	160
12		53512 X	11891	-0-	-41621	-0-	228	9	16160	3	N	88	195	1	96
01		0	199	-0-	199	199	1101	1	10717	3	N	96	160	1	96
02		1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-	97	9			N	-0-			96

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						
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		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						
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0											
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
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
12		0	45	-0-	45	134	45 2	Y	-0-		28
01		0	62	-0-	62	196	62 2	Y	-0-		28
02	2510	N	2314	-0-	-196	-0-	2226 2	88 9	Y	80	108
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A											
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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											
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
12		0	772	-0-	772	1382	772 2	Y	-0-		28
01	3100	N	16628	-0-	13528	14910	16189 2	439 9	Y	399	427
02	2800	N	18282	-0-	15482	30392	17867 2	415 9	Y	377	236
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A											
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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											
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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											
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
12		0	283	-0-	283	1088	263 2	20 9	Y	18	55
01		0	268	-0-	268	1356	268 2		Y	-0-	55
02	1604	N	248	-0-	-1356	-0-	247 2	1 9	Y	1	56
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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 #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	136			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	27	-0-	27	163	27	2	Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		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

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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

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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156	852	ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: MADISON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	0801	RRCID ->	270791	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	15585	PERF.	11700 - 12012	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

GOULDIE		WELL #:	1	RRCID ->	275336	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	9510 - 10926	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			171
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			178

YORK		WELL #:	1	RRCID ->	271375	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921 - 11657	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			163
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			177

WORD		WELL #:	1	RRCID ->	278412	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10634 - 12291	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			75
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78			153

BELL		WELL #:	1	RRCID ->	278446	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565 - 11370	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				67
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				67
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				67
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				67
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				67
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				67
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022										

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	51 3	55 9	N	50	230
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	30 3	61 9	N	55	195 1 90
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	145
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	60	205

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396			
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
02	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			
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	114 3	39 9	N	35	308
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5 3	40 9	N	36	156 1 188
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	188

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226			
POSTEL		WELL #: 1									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	213 2	79 9	N	72	197
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	181 2	79 9	N	72	11 1 258
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	17 2	40 9	N	36	179 1 115
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	194 2	174 9	N	158	184 1 89
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	2 1 87
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8 2	100 9	N	91	178

STERLING T. HARRISON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 265273		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	384	2	235	9	N	214	354	1	142
10	837 N	335	-0-	-502	-0-	103	2	232	9	N	211	181	1	172
11	450 N	255	-0-	-195	-0-	27	2	228	9	N	207	179	1	200
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	58	2	18	9	N	16			216
01	341 N	63	-0-	-278	-0-	2	2	61	9	N	55	179	1	92
*02	252 N	231	-0-	-21	-0-	38	2	193	9	N	175			267
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
09	450 N	288	-0-	-162	-0-	224	2	64	9	N	58	186	1	165
10	1426 N	856	-0-	-570	-0-	116	2	740	9	N	673	543	1	295
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	2	641	9	N	583	536	1	342
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	126	2	611	9	N	555	526	1	371
01	868 N	637	-0-	-231	-0-	21	2	616	9	N	560	522	1	409
02	616 N	504	-0-	-112	-0-	88	2	416	9	N	378	543	1	244
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
09	1980 X	1208	-0-	-772	-0-	732	2	476	9	N	433	541	1	193
10	2046 X	1938	-0-	-108	-0-	1195	2	743	9	N	675	570	1	298
11	1950 X	1609	-0-	-341	-0-	994	2	615	9	N	559	560	1	297
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1234	2	582	9	N	529	374	1	452
01	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	1274	2	651	9	N	592	569	1	475
02	1512 N	1204	-0-	-308	-0-	723	2	481	9	N	437	564	1	348
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	94	2	70	9	N	64			166
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	213	2	61	9	N	55	5	1	216
11	330 N	261	-0-	-69	-0-	189	2	72	9	N	65	3	1	278
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	433	2	44	9	N	40	185	1	133
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	249	2	30	9	N	27	1	1	159
02	252 N	73	-0-	-179	-0-	67	2	6	9	N	5	4	1	160
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	110	2	59	9	N	54	182	1	125
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	124	2	61	9	N	55	3	1	177
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4	4	1	177
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	229	2	54	9	N	49			226
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			226
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	1	1	225

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	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

09	420 N	196	-0-	-224	-0-	193	2	3	9	N	3					89
10	0	60	-0-	60	-0-	41	2	19	9	N	17	1	1			105
11	0	35	-0-	35	-0-	95	2	12	9	N	11					116
12	0	29	-0-	29	-0-	124	2	9	9	N	8					124
01	0	15	-0-	15	-0-	139	2	4	2	N	10	1	1			133
02	177 N	38	-0-	-139	-0-	23	2	15	9	N	14					147

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	376	2	353	9	N	321	186	1			260
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	176	2	255	9	N	232	181	1			311
11	990 N	812	-0-	-178	-0-	495	2	317	9	N	288	357	1			242
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	590	2	306	9	N	278	172	1			348
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	656	2	318	9	N	289	376	1			261
02	756 N	607	-0-	-149	-0-	314	2	293	9	N	266	375	1			152

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

09	930 X	350	-0-	-580	-0-	188	2	162	9	N	147	181	1			196
10	992 X	605	-0-	-387	-0-	342	2	263	9	N	239	185	1			250
11	900 N	745	-0-	-155	-0-	631	2	114	9	N	104	178	1			176
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	359	2	197	9	N	179					355
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	598	2	213	9	N	194	361	1			188
02	700 N	422	-0-	-278	-0-	313	2	109	9	N	99	7	1			280

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					170
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-			70	9	N	64					234
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					234
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			3	2	N	37	189	1			82

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110

09	720 N	643	-0-	-77	-0-	588	2	55	9	N	50					230
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	566	2	76	9	N	69	193	1			106
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	706	2	78	9	N	71	11	1			166
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	554	2	64	9	N	58					224
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	774	2	98	9	N	89	187	1			126
02	728 N	564	-0-	-164	-0-	489	2	75	9	N	68	11	1			183

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12		0	-0-	-0-	-0-	132					N	13			205
01		0	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			205
02		132 N	-0-	-0-	-132	-0-					N	33			238

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	129	2	17	9	N	15			100
10		186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-			100
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	31	2	13	9	N	12			112
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			112
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			112
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	20	2	7	9	N	6			118

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
09		0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			65
10		0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			65
11		0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			65
12		0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			65
01		0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			65
02		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			65

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	212	2	142	9	N	129			211
10		496 N	295	-0-	-201	-0-	140	2	155	9	N	141	181	1	171
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	446	2	167	9	N	152	175	1	148
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	301	2	202	9	N	184	190	1	142
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	608	2	268	9	N	244	192	1	194
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	362	2	219	9	N	199	192	1	201

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
09		660 N	630	-0-	-30	-0-	552	2	78	9	N	71	177	1	99
10		775 N	531	-0-	-244	-0-	421	2	110	9	N	100	20	1	179
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	670	2	79	9	N	72	14	1	237
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	655	2	84	9	N	76	178	1	135
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	615	2	78	9	N	71	7	1	199
02		700 N	569	-0-	-131	-0-	516	2	53	9	N	48	8	1	239

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			110
10		186 N	39	-0-	-147	-0-	30	2	9	9	N	8			118
11		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-			118
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	24	2	19	9	N	17			135
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			135
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	18	2	17	9	N	15			150

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	738	2	43	9	N	39			199
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	913	2	68	9	N	62	31	1	230
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	905	2	43	9	N	39	20	1	249
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	545	2	25	9	N	23	179	1	93
01		992 N	219	-0-	-773	-0-	198	2	21	9	N	19	11	1	101
02		896 N	355	-0-	-541	-0-	334	2	21	9	N	19	5	1	115

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	345	2	32	9	N	29			90
10	341 N	156	-0-	-185	-0-	150	2	6	9	N	5	3	1	92
11	270 N	71	-0-	-199	-0-	52	2	19	9	N	17			109
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			109
01	155 N	41	-0-	-114	-0-	32	2	9	9	N	8			117
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7			124

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	502	2	85	9	N	77	179	1	91
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	333	2	64	9	N	58	12	1	137
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	436	2	41	9	N	37	4	1	170
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	437	2	99	9	N	90	179	1	81
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	265	2	64	9	N	58	5	1	134
02	448 N	249	-0-	-199	-0-	199	2	50	9	N	45	4	1	175

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
09	390 N	32	-0-	-358	-0-	31	2	1	9	N	1			172
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	42	2	4	9	N	4	4	1	172
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	4	1	168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	69	2	28	9	N	25			193
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	N	14			207

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			201
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	179	1	56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			76

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
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
12	0	58	-0-	58	427	46	2	12	9	N	11			123
01	0	-0-	-0-	-0-	427					N	-0-	1	1	122
02	456 N	29	-0-	-427	-0-	29	2			N	-0-			122

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	421	2	99	9	N	90	188	1	152
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	530	2	173	9	N	157	184	1	125
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1416	2	388	9	N	353	380	1	98
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1246	2	301	9	N	274	186	1	186
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1067	2	243	9	N	221	201	1	206
02	1260 N	807	-0-	-453	-0-	662	2	145	9	N	132	189	1	149

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	N	2			212
10	217 N	52	-0-	-165	-0-	23	2	29	9	N	26			238
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			238
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			238
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			238
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	218	2	81	9	N	74			312

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282311		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928			
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	AMT	CODE	BALANCE
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	128 2	14 9	N	13		235
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	79 2	312 9	N	284	372 1	147
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 2	195 9	N	177	180 1	144
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	72 2	350 9	N	318	370 1	92
01	403 N	289	-0-	-114	-0-	11 2	278 9	N	253	181 1	164
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51 2	218 9	N	198	185 1	177

CONTRAST ENERGY, LLC		173799									
BROXSON		WELL #: 1		RRCID -> 263573		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		170

ETX ENERGY, LLC		255141									
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 265471		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931			
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											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
KEDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 273620		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 1	268

STARNS		WELL #: 1		RRCID -> 274151		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1307			N	-0-		120
10	0	-0-	-0-	-0-	1307			N	-0-		120
11	0	-0-	-0-	-0-	1307			N	-0-		120
12	1307 N	-0-	-0-	-1307	-0-			N	-0-		120
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120

SMITH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 278074		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SANTA ELENA GAS UNIT																	
WELL #:			1			RRCID -> 276826			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
JEANETTE		WELL #: 101		RRCID -> 291710		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068			
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

JEANETTE		WELL #: 102		RRCID -> 291848		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231			
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORREST C		WELL #: 6		RRCID -> 293629		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9460 - 11185			
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-
12	0		223	-0-	223	673	223 2	N	-0-		-0-
01	0		222	-0-	222	895	222 2	N	-0-		-0-
02	0	W	156	-0-	156	1051	156 2	N	-0-		-0-

KMAC		WELL #: A 1		RRCID -> 293681		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11313 PERF. 9680 - 11022			
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	69	-0-	69	69	69 2	N	-0-		-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10030 - 10078	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531													
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390													
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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387										
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765												
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021												

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352				
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	16	1	8	173
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			190

WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 292441		COMPL. DATE 02/19/2022		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9662				
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836				
ROBERTSON		WELL #: 1										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499								
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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								
WORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANANT		WELL #:		1	RRCID ->	279386	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	11690 PERF.10116 - 11638
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765		
09	0	13	-0-	13	13	3	2	10	9	82
10	0	2	-0-	2	15	2	2			82
11	0	-0-	-0-	-0-	15					82
12	0	-0-	-0-	-0-	15					82
01	0	-0-	-0-	-0-	15					82
02	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					82

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102		
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ETX ENERGY, LLC		255141		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931		
CROWSON		WELL #: 1								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2022										

ORO RESOURCES, LLC		626507		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867		
RUFFINO		WELL #: 1								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848	
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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF. 8846 - 10902
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		WELL #:	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9951 - 11547
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257												
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.//	100797								
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	A 03	RRCID ->	273663	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0102	RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10412 - 10620
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604										
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22										

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	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																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	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																
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																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	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																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	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																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663														
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	BALANCE

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED					ONE WELL		CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																
VON ROSENBERG					WELL #:	2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710	-	11387
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	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #:	0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422	-	16076
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797											
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456											
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799											
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ORO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	- 10867		
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	- 10867		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902		
STARNS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	- 11145		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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	BALANCE

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		32157 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON				
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		100330										
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274367		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274882		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276852		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175 - 11848		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279417		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280272		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 278453		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)			//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B			CNTY: MADISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.//		106406									
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	279974	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9398 - 10352		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.					108799									
ROBERTSON			WELL #:		1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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															
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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															
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330													
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797													
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
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 - WELL PLUGGED 10/26/22													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820													
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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										
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155										
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022										

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579										
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310										
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197										
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339										
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//													32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327											
STARNIS													WELL #:	1	RRCID ->	274213	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC													923444											
KETCHUM													WELL #:	1	RRCID ->	284628	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728	-	11097
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	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
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											
12	0		3665	-0-	3665	7882	3596	2	69	9	N	63	165 1 38											
01	0		2001	-0-	2001	9883	1986	2	15	9	N	14	52											
02	2800	N	2617	-0-	-183	9700	2571	2	46	9	N	42	94											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327											
FRANK SMITH													WELL #:	1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752	-	10959
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

SANDEL OPERATING COMPANY													747534											
MORRIS, THELMA													WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598	-	10614
09	4350	X	3552	-0-	-798	-0-	3522	2	30	9	N	27	189 1 52											
10	0		2767	-0-	2767	2767	2726	2	41	9	N	37	89											
11	0		4848	-0-	4848	7615	4774	2	74	9	N	67	156											
12	10130	X	2515	-0-	-7615	-0-	2473	2	42	9	N	38	194											
01	0		4192	-0-	4192	4192	4112	2	80	9	N	73	267											
*02	7959	X	3767	-0-	-4192	-0-	3693	2	74	9	N	67	182 1 152											

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

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
FRANK SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678 PERF. 9752 - 10959

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		32176 400		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797							
GOULDIE		WELL #:	1	RRCID ->	279619	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	13990 PERF. 9510 - 10926

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	259653	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515 PERF. 9466 - 10836

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

TOMMIE JO MANNING, ET AL		1		RRCID ->	270401	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510 PERF. 9345 - 11230

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365								
HYDE, J. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 031528	COMPL. DATE 10/16/1963	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORREST-STATE UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (FRIO F-28) //CONT.// 32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC //CONT.// 076906
 RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348

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
09	97530	25788	-0-	-71742	1152861	25670 3	118 9	N	107			199
10	100781	25629	-0-	-75152	1077709	25434 3	195 9	N	177	179 1		197
11	0	24561	-0-	24561 B	1102270	24448 3	113 9	N	103	182 1		118
12	0 N	17422	-0-	17422 B	1119692	17320 3	102 9	N	93			211
01	25637 N	22742	-0-	-2895 B	1116797	22694 3	48 9	N	44			255
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1116797			N	NO RPT			255
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1116797												

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

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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B DENY	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	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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	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

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
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	3007	-0-	-1643	-0-	2985 3	22 9	N	20			281
12	4805 X	2423	-0-	-2382	-0-	2395 3	28 9	N	25			306
01	0	2810	-0-	2810	2810	2798 3	12 9	N	11			317
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			N	NO RPT			317

WINSKOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910

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
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	0	29149	-0-	29149	29149	28892 3	257 9	N	234			440
12	0	18233	-0-	18233	47382	18182 3	51 9	N	46	196 1		290
01	0	18254	-0-	18254	65636	18188 3	66 9	N	60			350
02	32928 X	NO RPT	-0-	-32928	32708			N	NO RPT			350

FRANKS (ALIBEL)		32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106									
CAMP WALLACE		WELL #:	2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	5686 - 5726
M	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GORDON		32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
		386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10862 - 10868
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			124

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		32688 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
		WELL #:	2	RRCID ->	082755	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11172 - 11264			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:	4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10908 - 11910			
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:	6 L	RRCID ->	196627	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	12622	PERF.12082 - 12502			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GORDON		WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541			
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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310			
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			57

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

FRANKS (8900 SAND)		32688 936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5		RRCID -> 284306		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949
GORDON												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRELSBURG (Z-15-D)		32978 672		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		082442		WELL #:		82442		RRCID -> 137814		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295
NOSKA, J. EST.												
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002												

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		WELL #:		474900		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670
FRIENDSWOOD												
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017												

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361		WELL #:		253361		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050
REED, HATTIE BLACK G.U.												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY				WELL #:		1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY, ELIZABETH I.				WELL #:		2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.// 33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.// 253361														
FEENEY		WELL #: 1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040								
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 5		RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989								
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	15900	PERF.13476 - 13734
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	2	146
12	T. A.	9859	-0-	9859	9873	465	1	9139	2	Y	192
						255	9				
01	T. A.	10436	-0-	10436	20309	465	1	9799	2	Y	160
						172	9				
02	T. A.	8407	-0-	8407	28716	303	1	7952	2	Y	298
						152	9				

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.14300 - 14704
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	134
						30	9				
12	T. A.	17184	-0-	17184	18987	778	1	15303	2	Y	221
						1103	9				
01	T. A.	7722	-0-	7722	26709	322	1	6785	2	Y	144
						615	9				
02	T. A.	4988	-0-	4988	31697	168	1	4407	2	Y	157
						413	9				

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.13900 - 13940
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
12	T. A.	5783	-0-	5783	5783	277	1	5441	2	Y	23
						65	9				
01	T. A.	894	-0-	894	6677	41	1	850	2	Y	9
						3	9				
02	T. A.	493	-0-	493	7170	18	1	473	2	Y	11
						2	9				

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS		//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924								
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
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MCMILLIAN				WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778		PERF.14130 - 14560				
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
12	T. A.	7777	-0-	7777	7777	370	1	7262	2	Y	132	155	1			48
						145	9									
01	T. A.	13983	-0-	13983	21760	605	1	12741	2	Y	579	517	1			110
						637	9									
02	T. A.	12056	-0-	12056	33816	425	1	11169	2	Y	420	358	1			172
						462	9									

IMPARATO				WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842		PERF.13078 - 14230				
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
12	T. A.	50	-0-	50	50	2	1	34	2	Y	13	34	1			39
						14	9									
01	T. A.	1520	-0-	1520	1570	67	1	1413	2	Y	36	38	1			37
						40	9									
02	T. A.	2558	-0-	2558	4128	92	1	2427	2	Y	35					72
						39	9									

MCMILLIAN				WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058		PERF.12820 - 13739				
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					164
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

IMPARATO				WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075		PERF.14334 - 14344				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER FARMS				WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13431 - 13675				
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					117
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.	13803 - 18546				
M	O	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				83
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
12	0	18	-0-	18	18	18	1	1	17	2	N	-0-				83
01	0	17	-0-	17	35	35	1	1	16	2	N	-0-				83
02	36 N	1	-0-	-35	-0-	-0-	1	2			N	-0-				83

GLESS		WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.	13905 - 13925				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.	14210 - 14287				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				173
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				175
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175

MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.	14110 - 16315				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
12	T. A.	4732	-0-	4732	4732	4732	224	1	4411	2	Y	88	88	1		30
							97	9								
01	T. A.	2522	-0-	2522	7254	7254	114	1	2399	2	Y	8	30	1		8
							9	9								
02	T. A.	1851	-0-	1851	9105	9105	68	1	1775	2	Y	7				15
							8	9								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.	15631 - 15654				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16000 - 16170				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.13574 - 13589			
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
09	0 X	-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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.16400 - 18474			
09	0 X	-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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607 - 17854			
09	0 N	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 - 19125			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.// 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES													
LEEEXUS OIL LLC 495350													
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230													
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
09		720 N	27	-0-	-693	-0-	27	2	N	-0-			97
10		496 N	274	-0-	-222	-0-	54	1	N	-0-			97
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			97
12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			97
01		0	862	-0-	862	862	5	1	N	-0-			97
02		1771 N	909	-0-	-862	-0-	9	1	N	-0-			97

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON													
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967													
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210													
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
09		4180	4180	-0-	-0-	-0-	1163	1	N	1525	1452	1	155
							1678	9					
10		0	5335	-0-	5335	5335	1663	1	N	1808	1871	1	92
							1989	9					
11		0	3986	-0-	3986	9321	220	1	N	1930	1770	1	252
							2123	9					
12		0	4877	-0-	4877	14198	1141	1	N	1842	1966	2	128
							2026	9					
01		0	5219	-0-	5219	19417	1742	1	N	1940	2027	1	41
							2134	9					
02		7000	3432	-0-	-3568	15849	160	1	N	1580	1511	1	110
							1738	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	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
09		7500	6122	-0-	-1378	1849	1260	1	N	3139	2978	1	318
							3453	9					
10		0	8184	-0-	8184	10033	2049	1	N	4047	4161	1	204
							4452	9					
11		0	6265	-0-	6265	16298	196	1	N	4351	3988	1	567
							4786	9					
12		0	8551	-0-	8551	24849	2289	1	N	3643	3953	1	257
							4007	9					
01		0	7893	-0-	7893	32742	2321	1	N	3525	3708	1	74
							3878	9					
02		7000	4140	-0-	-2860	29882	32	1	N	2910	2781	1	203
							3201	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	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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
BLACK POOL ENERGY, LP 072712													
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)		33840 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLACK POOL ENERGY, LP		072712													
S.T. 307-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 255492		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7919 - 7932					
M	O	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				343
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				343

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
GARDEN VILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF.15368 - 16744					
M	O	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
09	0	1057	-0-	1057	1057	129	1	834	2	N	85				232
10	2886 N	1829	-0-	-1057	-0-	94	9	1396	2	N	112	179	1		165
11	1380 N	1061	-0-	-319	-0-	123	9	794	2	N	76	159	1		82
12	0 N	1785	-0-	1785	-0-	183	1	1562	2	N	-0-				82
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	84	9	756	2	N	78				160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	223	1			N	NO RPT				160

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
KALLINA, CARLTON J.		450347													
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308					
M	O	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
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KALLINA, CARLTON J.		450347													
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2098 - 2104					
M	O	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
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-
12	0	106	-0-	106	106	106	1			N	-0-				-0-
01	0	105	-0-	105	211	105	1			N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	127					N	NO RPT				-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	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
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	622	2	N	37				46
10	0	773	-0-	773	773	41	9	667	2	N	38				84
11	0	510	-0-	510	1283	64	1	446	2	N	24				108
12	0	508	-0-	508	1791	42	9	439	2	N	24				132
01	0	618	-0-	618	2409	26	9	531	2	N	33				165
02	2800 N	530	-0-	-2270	139	51	1	458	2	N	19				184

M		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

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		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARWOOD, NORTH (3050)		34092 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
RAU		WELL #: 2		RRCID -> 294037		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*12	5472	NO RPT	-0-	-5472	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	7068	NO RPT	-0-	-7068	-0-		N	NO RPT		-0-
02	6384	5674	-0-	-710	-0-	5674 2	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			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	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
MACHANN WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291307		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790				
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
09	1650	#	-0-	-0-	-1650			N	4	4	8	39
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

E2 OPERATING LLC		238475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
RIVERSIDE CAMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 293088		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060				
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
09	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)			//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC					424176										
TARGET UNIT			WELL #:		1RE	RRCID ->	294216	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	10597	PERF.10337 - 12549			
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	EOM BALANCE

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRONROC ENERGY					426612										
SWEDISH CHEF			WELL #:		4H	RRCID ->	292185	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10740 - 15040			
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	80672 R	39846	-0-	-40826	-0-		510	1	35050	2	Y	3896	4416	1	352
							4286	9							
12	53041 #	34494	-0-	-18547	-0-		493	1	29777	2	Y	3840	3762	1	430
							4224	9							
01	0	36319	-0-	36319	36319		527	1	31990	2	Y	3456	3668	1	218
							3802	9							
02	68415 R	32096	-0-	-36319	-0-		459	1	29327	2	Y	2100	1651	1	667
							2310	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544										
MCCULLOUGH, A.W.			WELL #:		1RE	RRCID ->	291544	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10595 - 15014			
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
12	0	226	-0-	226	750		226	2			N	-0-			19
01	0	193	-0-	193	943		193	2			N	-0-			19
02	1141 R	198	-0-	-943	-0-		198	2			N	-0-			19

HENSEL - O.L. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	291716	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	14805	PERF.11147 - 14805			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-

CHARLOTTE "H"			WELL #:		1RE	RRCID ->	291717	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	12491	PERF. 8585 - 12491			
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
12	0	48	-0-	48	161		48	2			N	-0-			36
01	0	43	-0-	43	204		43	2			N	-0-			36
02	227 R	23	-0-	-204	-0-		23	2			N	-0-			36

LOWERY			WELL #:		1	RRCID ->	293870	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 8592 - 8867			
10	0	33	-0-	33	33		33	2			N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	67		34	2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	67		67				N	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	99		32	2			N	-0-			-0-
02	2772 #	-0-	-0-	-2772	-0-						N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON					
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471											
MR. BOB		WELL #: 1		RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2023													

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					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	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					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	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	
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			52
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			52
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			52
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			52
01	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			52
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			52

DALBOSCO		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS E		WELL #: 1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000					
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			32
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			32
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			32
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			32
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			32
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				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 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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF. 9085	- 11800
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
12	0	577	-0-	577	577	337	2	2 4	N	216	371 1	53
						238	9					
01	0	611	-0-	611	1188	358	2	2 4	N	228	184 1	97
						251	9					
02	1593 R	405	-0-	-1188	-0-	226	2	1 4	N	162	192 1	67
						178	9					

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.10485	- 15249
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

KOUATLI, AIMAN M.		WELL #:		1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF. 9900	- 10953
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		170
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		171
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		172
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		173
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		173
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		173

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.10514	- 17024
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
12	0	1604	-0-	1604	6083	1567	2	37 9	N	34	1 8	153
01	0	1756	-0-	1756	7839	1737	2	19 9	N	17		170
02	9478 R	1639	-0-	-7839	-0-	1611	2	28 9	N	25	4 8	191

HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF. 9667	- 12735
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
12	0	1378	-0-	1378	4123	1324	2	54 9	N	49	189 1	49
01	0	1293	-0-	1293	5416	1236	2	57 9	N	52	1 8	101
02	6663 R	1247	-0-	-5416	-0-	1189	2	58 9	N	53		154

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	840 #	74	-0-	-766	-0-	74	2		N	-0-			128
10	0	46	-0-	46	46	46	2		N	-0-			128
11	0	42	-0-	42	88	42	2		N	-0-			128
12	0	10	-0-	10	98	10	2		N	-0-			128
01	0	39	-0-	39	137	39	2		N	-0-			128
02	174 R	37	-0-	-137	-0-	37	2		N	-0-			128

VERDUN OIL & GAS LLC		884566											
BALKE, I.		WELL #:		1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10350	- 10413	
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			118
10	0	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-			118
11	0	3	-0-	3	17	3	3		N	-0-			118
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			118
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			118
02	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444											
CHARLI		WELL #:		1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 8933	- 11940	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022													

JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	294031	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10611	- 13999
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		34733 610		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
APACHE CORPORATION		027200												
RODGERS		WELL #:		1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11198	- 18743		
09	2430 X	1997	-0-	-433	-0-	500	1	1212	2	Y	255	251	1	151
						4	4	281	9					
10	2139 X	1794	-0-	-345	-0-	647	1	929	2	Y	198	247	1	102
						218	9							
11	2280 X	1240	-0-	-1040	-0-	406	1	649	2	Y	168	187	1	83
						185	9							
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	607	1	1588	2	Y	312	257	1	138
						343	9							
01	2356 X	1986	-0-	-370	-0-	688	1	1063	2	Y	214	310	1	42
						235	9							
02	1876 X	1634	-0-	-242	-0-	803	1	603	2	Y	207	189	1	60
						228	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)													
APACHE CORPORATION													
MCCULLOUGH-WINEMAN EF													
//CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
//CONT.// 027200													
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2870	-0-	-100	-0-	33	1	2412	2	Y	386	380 1	49
						425	9						
10	3379 X	3283	-0-	-96	-0-	113	1	2661	2	Y	456	409 1 1 8	95
						7	4	502	9				
11	3390 X	3016	-0-	-374	-0-	82	1	2339	2	Y	541	530 1	106
						595	9						
12	3503 X	2937	-0-	-566	-0-	78	1	2329	2	Y	482	464 1	124
						530	9						
01	3503 X	726	-0-	-2777	-0-	21	1	621	2	Y	76	185 1	15
						84	9						
02	2968 X	2278	-0-	-690	-0-	58	1	1683	2	Y	488	333 1	170
						537	9						
MILES UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383													
09	4170 X	3560	-0-	-610	-0-	1025	1	2283	2	Y	223	192 1	131
						7	4	245	9				
10	3968 X	3298	-0-	-670	-0-	986	1	2066	2	Y	216	236 1	111
						8	4	238	9				
11	3390 X	3160	-0-	-230	-0-	858	1	2091	2	Y	186	205 1	92
						6	4	205	9				
12	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	884	1	2177	2	Y	181	192 1	81
						199	9						
01	3689 X	2844	-0-	-845	-0-	909	1	1767	2	Y	153	204 1	30
						168	9						
02	3332 X	3137	-0-	-195	-0-	805	1	2093	2	Y	217	185 1	62
						239	9						
RODGERS													
WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173													
09	2490 X	1985	-0-	-505	-0-	688	1	1055	2	Y	220	221 1	130
						242	9						
10	2573 X	1740	-0-	-833	-0-	694	1	819	2	Y	206	230 1	106
						227	9						
11	2310 X	2087	-0-	-223	-0-	669	1	1167	2	Y	228	222 1	112
						251	9						
12	2201 X	2138	-0-	-63	-0-	681	1	1135	2	Y	293	274 1	131
						322	9						
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	747	1	1359	2	Y	483	521 1	93
						531	9						
02	1960 X	1834	-0-	-126	-0-	753	1	719	2	Y	329	326 1	96
						362	9						
GOEN FAMILY													
WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931													
09	2730 X	2526	-0-	-204	-0-	668	1	1480	2	Y	340	308 1	189
						4	4	374	9				
10	2728 X	2289	-0-	-439	-0-	654	1	1325	2	Y	277	334 1	132
						5	4	305	9				
11	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	595	1	1382	2	Y	303	296 1	139
						3	4	333	9				
12	2976 X	2363	-0-	-613	-0-	628	1	1442	2	Y	266	294 1	111
						293	9						
01	2976 X	2325	-0-	-651	-0-	637	1	1435	2	Y	230	303 1	38
						253	9						
02	2352 X	1834	-0-	-518	-0-	756	1	870	2	Y	189	177 1	50
						208	9						

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						

		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388 - 18854					
09	1710 N	1443	-0-	-267	-0-	672 305	1 9	466	2	Y	277	281	1			164
10	1674 N	1236	-0-	-438	-0-	675 243	1 9	318	2	Y	221	271	1			114
11	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	615 299	1 9	343	2	Y	272	253	1			133
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	629 405	1 9	487	2	Y	368	337	1			164
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	704 505	1 9	157	2	Y	459	534	1			89
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	789 875	1 9	615	2	Y	795	657	1			227

GOEN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015				TOTAL DEPTH 11377	PERF.11445 - 19849					
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	653 2	1 4	1293	2	Y	407	392	1			226
10	2635 X	2471	-0-	-164	-0-	644 3	1 4	1208	2	Y	560	519	1			267
11	2550 X	1947	-0-	-603	-0-	567 389	1 9	991	2	Y	354	459	1			162
12	2542 X	1224	-0-	-1318	-0-	544 342	1 9	338	2	Y	311	343	1			130
01	2480 X	2251	-0-	-229	-0-	638 169	1 9	1444	2	Y	154	259	1			25
02	2240 X	2235	-0-	-5	-0-	724 284	1 9	1227	2	Y	258	215	1			68

EWERT		WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 11440	PERF.11422 - 19477					
09	2460 X	613	-0-	-1847	-0-	578 31	1 4	35	9	Y	32	68	1			18
10	2046 X	672	-0-	-1374	-0-	599 948	1 1	73	9	Y	66	53	1			31
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	787 34	1 4	3191	2	Y	317	203	1			145
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	688 406	1 9	1682	2	Y	369	360	1			154
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	705 539	1 9	1837	2	Y	490	564	1			80
02	4060 X	2465	-0-	-1595	-0-	793 308	1 9	1364	2	Y	280	286	1			74

EWERT		WELL #:		3H	RRCID -> 282341	COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422	PERF.11423 - 19234					
09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	903 31	1 4	4148	2	Y	324	307	1			180
10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	948 56	1 4	4378	2	Y	280	326	1			134
11	4170 X	2988	-0-	-1182	-0-	687 11	1 4	1963	2	Y	297	295	1			136
12	5611 X	2343	-0-	-3268	-0-	660 253	1 9	1430	2	Y	230	270	1			96
01	5704 X	3250	-0-	-2454	-0-	747 295	1 9	2208	2	Y	268	320	1			44
02	5152 X	3164	-0-	-1988	-0-	785 338	1 9	2041	2	Y	307	270	1			81

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143								
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAE		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591								
09	1680 N	1069	-0-	-611	-0-	463 1	119 9	487 2	N	108	47 1					105
10	1674 N	885	-0-	-789	-0-	493 1	105 9	287 2	N	95	56 1					144
11	1590 N	1317	-0-	-273	-0-	480 1	150 9	687 2	N	136	54 1					226
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	539 1	140 9	923 2	N	127	149 1					204
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	567 1	157 9	796 2	N	143	186 1					161
02	1232 N	1051	-0-	-181	-0-	786 1	167 9	98 2	N	152	73 1	1 8				239

RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966								
09	2550 N	2329	-0-	-221	-0-	529 1	7 4	1514 2	N	254	140 1					248
10	0	2425	-0-	2425	2425	550 1	12 4	1537 2	N	296	132 1					412
11	0	2510	-0-	2510	4935	515 1	13 4	1682 2	N	273	132 1					553
12	0	2493	-0-	2493	7428	593 1	279 9	1621 2	N	254	398 1					409
01	0	2053	-0-	2053	9481	642 1	221 9	1190 2	N	201	372 1					238
02	2800 N	1977	-0-	-823	8658	768 1	198 9	1011 2	N	180	113 1					305

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929								
LEWIS 'A'		WELL #: 1H														
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	623 1	3 4	4672 2	N	108	182 1					143
10	0	4882	-0-	4882	4882	779 1	15 9	4088 2	N	14	5 8					152
11	9580 X	4698	-0-	-4882	-0-	795 1	6 4	3629 2	N	244	177 1					219
12	6293 X	4827	-0-	-1466	-0-	749 1	2 4	3964 2	N	102	181 1					140
01	0	3733	-0-	3733	3733	543 1	1 4	3143 2	N	42						182
02	9148 X	5415	-0-	-3733	-0-	742 1	5 4	4519 2	N	135						317

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699								
MARGARITA E UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF.	N/A
M	O	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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROLLIER			WELL #:	1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.	13159 - 17516
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3740	2	10	9	N	217
10	0		3107	-0-	3107	3107	3106	2	1	9	N	37
11	0		2044	-0-	2044	5151	2043	2	1	9	N	38
12	0		2901	-0-	2901	8052	2899	2	2	9	N	40
01	0		3002	-0-	3002	11054	2989	2	13	9	N	52
02	13892	X	2838	-0-	-11054	-0-	2838	2			N	52

KOVAR 'A'			WELL #:	1H	RRCID ->	290535	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	10775 - 15480
09	2790	X	2287	-0-	-503	-0-	1903	2	103	4	N	153
							281	9				
10	0		2195	-0-	2195	2195	1817	2	101	4	N	222
							277	9				
11	0		2139	-0-	2139	4334	1737	2	106	4	N	109
							296	9				
12	0		1950	-0-	1950	6284	1560	2	103	4	N	179
							287	9				
01	0		2154	-0-	2154	8438	1792	2	98	4	N	232
							264	9				
02	10029	X	1591	-0-	-8438	-0-	1216	2	100	4	N	112
							275	9				

BELL C			WELL #:	1H	RRCID ->	291056	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	9760 - 17335
09	7380	X	1474	-0-	-5906	-0-	796	2	5	4	N	61
							673	9				
10	0		2666	-0-	2666	2666	1378	2	10	4	N	118
							1278	9				
11	7380	X	2587	-0-	-4793	-0-	1457	2	9	4	N	228
							1121	9				
12	6386	X	2526	-0-	-3860	-0-	1449	2	8	4	N	114
							1069	9				
01	0		2532	-0-	2532	2532	1354	2	9	4	N	271
							1169	9				
02	5096	X	2564	-0-	-2532	-0-	1493	2	8	4	N	136
							1063	9				

BROLLIER			WELL #:	1AC	RRCID ->	291447	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12776 - 18461
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 - 14276
M	O	ALLOW CODE	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC				884566			CAPACITY		CNTY: BURLESON				
BOULDEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-			200
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			200
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			200
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			200
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	N	1			33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BR SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10360 - 10383
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699			CAPACITY		CNTY: BURLESON				
QUINN, JOHN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	12022 - 12112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	11910 - 11979
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	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	EOM BALANCE	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
VIDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096772	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	11158 - 11170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22												

LUTHERHILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100216	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	11626	PERF.	11382 - 11556
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		18
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		18
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2		N	-0-		18
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-		18
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		18
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		18

FRANCIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	110862	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11291 - 11390
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		40
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		40
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		40
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		40
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		40
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-		40

LEEUX OIL LLC		WELL #:		495350								
DUSEK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097059	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11440 - 11454
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	88
10	0	16	-0-	16	-0-	16		1 1	15 2	N	-0-	88
11	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-	88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534								
APPELT		WELL #:		5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	11875 - 11935
09	2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1628	2	33 9	N	30		138
10	0	1829	-0-	1829	-0-	1793	2	36 9	N	33	1 8	170
11	0	1526	-0-	1526	-0-	3355	2	41 9	N	37		207
12	3100 N	1686	-0-	-1414	-0-	1941	2	25 9	N	23		230
01	0	1385	-0-	1385	-0-	3326	2	24 9	N	22	181 1	71
*02	2800 N	1205	-0-	-1595	-0-	1731	2	20 9	N	18	1 8	88

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1902	2	25	9	N	132
10	0	1970	-0-	1970	1970	1931	2	39	9	N	167
11	0	1807	-0-	1807	3777	1771	2	36	9	N	200
12	3100 N	1776	-0-	-1324	2453	1739	2	37	9	N	234
01	0	1924	-0-	1924	4377	1885	2	39	9	N	269
*02	2800 N	1719	-0-	-1081	3296	1677	2	42	9	N	127

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126			
09	3960 X	3884	-0-	-76	-0-	3884	2			N	46
10	0	4000	-0-	4000	4000	3974	2	26	9	N	70
11	0	3846	-0-	3846	7846	3837	2	9	9	N	78
12	11526 X	3680	-0-	-7846	-0-	3670	2	10	9	N	87
01	0	4053	-0-	4053	4053	4042	2	11	9	N	97
*02	7542 X	3489	-0-	-4053	-0-	3477	2	12	9	N	108

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200			
09	1470 N	1191	-0-	-279	-0-	1176	2	15	9	N	160
10	0	1513	-0-	1513	1513	1493	2	20	9	N	178
11	0	1256	-0-	1256	2769	1233	2	23	9	N	199
12	3100 N	901	-0-	-2199	570	873	2	28	9	N	42
01	0	1575	-0-	1575	2145	1556	2	19	9	N	59
*02	2800 N	1406	-0-	-1394	751	1378	2	28	9	N	84

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068			
09	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1780	2	34	9	N	83
10	0	1730	-0-	1730	1730	1693	2	37	9	N	117
11	0	1513	-0-	1513	3243	1479	2	34	9	N	148
12	3100 N	1551	-0-	-1549	1694	1522	2	29	9	N	174
01	0	1797	-0-	1797	3491	1758	2	39	9	N	209
*02	2800 N	1654	-0-	-1146	2345	1613	2	41	9	N	52

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304			
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	N	149
*04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1166	2	7	9	N	155
*05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	N	163
*06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	170
*07	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	999	2	8	9	N	177
*08	1147 N	368	-0-	-779	-0-	365	2	3	9	N	180
*09	1110 N	112	-0-	-998	-0-	109	2	3	9	N	182
*10	1023 N	33	-0-	-990	-0-	33	2			N	-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-
*12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-
*01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-
02	336 N	18	-0-	-318	-0-	18	2			N	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	3100 N	1873	-0-	-1227	3822	1833	2	40	9	N	36	186	1			52
01	0	2274	-0-	2274	6096	2219	2	55	9	N	50					102
*02	2800 N	2004	-0-	-796	5300	1957	2	47	9	N	43					145

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

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
12	3100 N	1714	-0-	-1386	2335	1678	2	36	9	N	33					200
01	0	1965	-0-	1965	4300	1935	2	30	9	N	27	179	1			48
*02	2800 N	1733	-0-	-1067	3233	1707	2	26	9	N	24					72

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
 PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					32
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					32
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					32
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	904	2	28	9	N	25					57
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1148	2	33	9	N	30					87

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

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	1053	1020	1	33	9	N	30					145
12	0	489	-0-	489	1542	479	1	10	9	N	9					154
01	0	445	-0-	445	1987	436	1	9	9	N	8					162
02	2457 N	470	-0-	-1987	-0-	464	1	6	9	N	5					167

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

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	126	1			N	-0-					202
12	0	248	-0-	248	374	242	1	6	9	N	5					207
01	689 N	315	-0-	-374	-0-	117	1	198	9	N	180	180	1			207
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	1			N	-0-					207

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460								
KONETZKE, VICKI		WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114		
M	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
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	1974	1937 2	37 9	N	34	194
12	0	1199	-0-	1199	3173	1188 2	11 9	N	10	204
01	0	1632	-0-	1632	4805	1609 2	23 9	N	21	225
02	6361 X	1556	-0-	-4805	-0-	1528 2	28 9	N	25	180 1 70

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		
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
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	702 2		N	-0-	56
10	0	811	-0-	811	811	811 2		N	-0-	56
11	0	774	-0-	774	1585	774 2		N	-0-	56
12	0	729	-0-	729	2314	729 2		N	-0-	56
01	0	817	-0-	817	3131	817 2		N	-0-	56
02	2800 N	690	-0-	-2110	1021	689 2	1 9	N	1	5 5 52

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE		
COPESTONE OPERATING, LLC		176882								
HUETTEL-BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
IRONROC ENERGY		426612								
WEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2020		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140		
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
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

RED SNAPPER		WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905		
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
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)			//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//	681161					
TEINERT-KUNZE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 169000	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 12819	PERF.10002	- 10026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4

TUNA UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 169141	COMPL. DATE 06/09/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9962	- 10014
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT			WELL #:		RRCID -> 169334	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 12742	PERF. 9945	- 9970
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017									

BARRACUDA UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 169624	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10068	- 10075
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 170208	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11348	- 11494
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PILOT FISH UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 179783	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9965	- 9973
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020		
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
AEON OPERATING, INC.		000834								
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484								
WOOD "K"		WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEIBER		WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
AKG OPERATING COMPANY				009566											
CHAMPION				WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632			
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 AMT	EOM BALANCE
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2888	2	N	-0-			-0-
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2838	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIED ENERGY OPERATING, LLC				014357											
THIEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559 - 14985			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION				027200											
REVELLE				WELL #:	1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF. N/A			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA FE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10057 - 10201			
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTA FE "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10009 - 11422			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAM HALL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292944	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11186 - 16299	
09	330060 X	179787	-0-	-150273	-0-	9038	1	155175	2	N	14104	14037 1	887
						60	4	15514	9				
10	0	165653	-0-	165653	165653	9129	1	142924	2	N	12297	12833 1	351
						73	4	13527	9				
11	0	147726	-0-	147726	313379	6012	1	128910	2	N	11640	11121 1	870
						12804	9						
12	0	137070	-0-	137070	450449	6377	1	118886	2	N	10734	11208 1	396
						11807	9						
01	0	131400	-0-	131400	581849	6540	1	113554	2	N	10278	10285 1	389
						11306	9						
02	692931 X	111082	-0-	-581849	-0-	5521	1	95874	2	N	8806	8901 1	294
						9687	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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						
*12	3441 X	1174	-0-	-2267	-0-	959	1 59 2	Y	142	185 1	65		
						156	9						
*01	3441 X	997	-0-	-2444	-0-	942	1 55 9	Y	50	105 1	10		
02	3108 X	543	-0-	-2565	-0-	535	1 8 9	Y	7	15 1	2		

MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905													
09	222960 X	86038	-0-	-136922	-0-	4106	1 70503 2	N	10365	10344 1	652		
						27	4 11402 9						
10	230392 X	70440	-0-	-159952	-0-	3626	1 56767 2	N	9107	9499 1	260		
						29	4 10018 9						
11	82860 X	66091	-0-	-16769	-0-	2504	1 53680 2	N	9006	8593 1	673		
						9907	9						
12	88908 X	62384	-0-	-26524	-0-	2713	1 50578 2	N	8266	8634 1	305		
						9093	9						
01	88908 X	58486	-0-	-30422	-0-	2724	1 47304 2	N	7689	7703 1	291		
						8458	9						
02	80304 X	50076	-0-	-30228	-0-	2325	1 40378 2	N	6703	6764 1	224	6 8	
						7373	9						

BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132													
09	0	26489	-0-	26489	67970	1918	1 20882 2	N	3295	3309 1	150	116 8	
						64	4 3625 9						
10	0	25971	-0-	25971	93941	1827	1 20746 2	N	3036	2846 1	338	2 8	
						58	4 3340 9						
11	0	22505	-0-	22505	116446	1696	1 18397 2	N	2193	2327 1	204		
						2412	9						
12	0	18041	-0-	18041	134487	1398	1 14839 2	N	1640	1671 1	173		
						1804	9						
01	0	19541	-0-	19541	154028	1810	1 15831 2	N	1727	1657 1	243		
						1900	9						
02	16324 X	NO RPT	-0-	-16324	137704			N	NO RPT		243		

RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	0	25562	-0-	25562	231418	312	1 22696 2	N	2322	2346 1	296		
						2554	9						
10	0	26865	-0-	26865	258283	1229	1 22780 2	N	2526	2292 1	530		
						77	4 2779 9						
11	0	25003	-0-	25003	283286	1092	1 21107 2	N	2549	2579 1	500		
						2804	9						
12	0	19681	-0-	19681	302967	884	1 16990 2	N	1643	1720 1	423		
						1807	9						
01	0	23201	-0-	23201	326168	1210	1 19851 2	N	1945	1977 1	391		
						2140	9						
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	326168			N	NO RPT		391		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
RUST UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 294000		COMPL. DATE 03/25/2022		TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936						
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			
03	0	366	-0-	366	366	365	2	1 4	N	-0-	-0-			
04	0	2452	-0-	2452	2818	2245	2	7 4	N	182	17			
05	0	22768	-0-	22768	25586	200	9							
06	0	20787	-0-	20787	46373	20863	2	65 4	N	1673	121			
07	0	25335	-0-	25335	71708	1840	9							
08	0	22711	-0-	22711	94419	19686	2	9 4	N	993	144			
09	0	18198	-0-	18198	112617	1092	9							
10	119564 X	6947	-0-	-112617	-0-	23521	2	3 4	N	1646	237			
11	25890 X	16231	-0-	-9659	-0-	1811	9							
12	26753 X	12885	-0-	-13868	-0-	45	1	21149 2	N	1365	131			
01	26753 X	16733	-0-	-10020	-0-	15	4	1502 9						
02	24164 X	NO RPT	-0-	-24164	-0-	231	1	16825 2	N	1038	132			
						1142	9							
						485	1	6085 2	N	315	66			
						30	4	347 9						
						1108	1	14651 2	N	429	84			
						472	9							
						795	1	11682 2	N	371	95			
						408	9							
						1063	1	15020 2	N	591	119			
						650	9							
									N	NO RPT	119			
ARCTURUS OPERATING COMPANY										029390				
MEANS										WELL #: 2	RRCID -> 282417	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9742 - 9916
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-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
BCL OPERATING, LLC										040199				
MANCUSO UNIT #2										WELL #: 2	RRCID -> 155680	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16150	PERF.13271 - 16150
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-	-0-			
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785 3	N	-0-	-0-			
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755 3	N	-0-	-0-			
12	0	791	-0-	791	791	791	3		N	-0-	-0-			
01	0	946	-0-	946	1737	946	3		N	-0-	-0-			
02	2544 N	807	-0-	-1737	-0-	807	3		N	-0-	-0-			
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.										044425				
ARMSTRONG										WELL #: 1H	RRCID -> 153613	COMPL. DATE 01/21/1995	TOTAL DEPTH 14642	PERF.12520 - 14642
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			
12	0	236	-0-	236	755	236	2		N	-0-	26			
01	0	181	-0-	181	936	181	2		N	-0-	26			
02	1058 N	122	-0-	-936	-0-	122	2		N	-0-	26			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
BASS PETROLEUM, INC				054836										
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840			
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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
CASSIDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627			
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	1274	1	6436	3	N	-0-		-0-
10	8804	X	2734	-0-	-6070	-0-	677	1	2057	3	N	-0-		-0-
11	8520	X	3128	-0-	-5392	-0-	570	1	2558	3	N	-0-		-0-
12	8556	X	3637	-0-	-4919	-0-	1	1	3636	3	N	-0-		-0-
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1048	1	7123	3	N	-0-		-0-
02	7196	X	2229	-0-	-4967	-0-	488	1	1741	3	N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870										
JOLLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930			
09	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-		121
10	1829	N	992	-0-	-837	-0-	992	2			N	-0-		121
11	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			N	-0-		121
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-		121
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-		121
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	858	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
OLIPDP II, LLC		100467															
BECKY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908									
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088															
LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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									
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					129	
10	0	140	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					132	
11	237 N	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4					136	
12	0	140	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					139	
01	0	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139	
02	322 N	118	-0-	-0-	-0-	204	2	14	9	N	13					152	

LEWIS-HOYT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200									
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
02	0 N	-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									
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	

BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986															
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		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															
09		171 X	3	-0-	-168	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02		19 N	18	-0-	-1	-0-	18	2			N	-0-			-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398															
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		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															
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318															
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SCHMIEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	14358 - 19186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	1800 N	1277	-0-	-523	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
10	0	1434	-0-	1434	1434	1434	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	1757	-0-	-1243	191	1757	2	N	-0-			-0-
12	0	1979	-0-	1979	2170	1979	2	N	-0-			-0-
01	0	1879	-0-	1879	4049	1879	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1661	-0-	-1139	2910	1661	2	N	-0-			-0-

ESCHBERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.	14481 - 19380
09	8880 X	6072	-0-	-2808	-0-	6072	2	N	-0-			-0-
10	0	5604	-0-	5604	5604	5604	2	N	-0-			-0-
11	0	5646	-0-	5646	11250	5646	2	N	-0-			-0-
12	0	4192	-0-	4192	15442	4192	2	N	-0-			-0-
01	0	5736	-0-	5736	21178	5736	2	N	-0-			-0-
02	25864 X	4686	-0-	-21178	-0-	4686	2	N	-0-			-0-

RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279576	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8304 - 8898
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284707	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	12593 - 17265
09	17070 X	8784	-0-	-8286	-0-	7693	2	1091 9	N	992	922 1	178
10	0	4169	-0-	4169	4169	3686	2	483 9	N	439	525 1	90
11	0	18	-0-	18	4187	18	2		N	-0-	2 8	90
12	0	-0-	-0-	-0-	4187				N	-0-	14 1	76
01	0	-0-	-0-	-0-	4187				N	-0-		76
02	8204 X	34	-0-	-8170	-0-	5	2	29 9	N	26		102

BROLLIER AC		WELL #:		1H	RRCID ->	285526	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12776 - 18461
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	62165	2868	1	58673 2	N	450	560 1	105
						129	4	495 9				
11	0	58087	-0-	58087	120252	2715	1	54772 2	N	434	370 1	169
						123	4	477 9				
12	0	56690	-0-	56690	176942	2650	1	53490 2	N	398	382 1	185
						112	4	438 9				
01	0	51269	-0-	51269	228211	2848	1	47795 2	N	404	370 1	219
						182	4	444 9				
02	277455 X	49244	-0-	-228211	-0-	2618	1	45972 2	N	421	559 1	81
						191	4	463 9				

LEIA		WELL #:		1H	RRCID ->	285551	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	11899 - 13747
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
12	0	134	-0-	134	1234	134	2		N	-0-		209
01	0	1023	-0-	1023	2257	971	2	52 9	N	47	190 1	66
02	2623 N	366	-0-	-2257	-0-	336	2	30 9	N	27		93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	9479	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	287612	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13530 - 21560
09	57210 X	49428	-0-	-7782	-0-	49417	2	4 4	N	6	110
						7	9				
10	0	54733	-0-	54733	54733	54720	2	5 4	N	7	117
						8	9				
11	0	52014	-0-	52014	106747	52005	2	3 4	N	5	122
						6	9				
12	0	32155	-0-	32155	138902	32132	2	9 4	N	13	135
						14	9				
01	0	22741	-0-	22741	161643	22735	2	2 4	N	4	139
						4	9				
02	183453 X	21810	-0-	-161643	-0-	21805	2	3 4	N	2	141
						2	9				

DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	12823	PERF.13636 - 21490
09	44220 X	29913	-0-	-14307	-0-	29875	2	14 4	N	22	161
						24	9				
10	0	28749	-0-	28749	28749	28709	2	15 4	N	23	184
						25	9				
11	0	27998	-0-	27998	56747	27950	2	18 4	N	27	211
						30	9				
12	0	27209	-0-	27209	83956	27166	2	14 4	N	26	59
						29	9			178 1	
01	0	19354	-0-	19354	103310	19314	2	15 4	N	23	82
						25	9				
02	119927 X	16617	-0-	-103310	-0-	16583	2	9 4	N	23	105
						25	9				

SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12296	PERF.13469 - 20405
09	125220 X	107236	-0-	-17984	-0-	106921	2	83 4	N	211	176 1
						232	9				200
10	0	118447	-0-	118447	118447	118128	2	84 4	N	214	364 1
						235	9				50
11	0	103121	-0-	103121	221568	102775	2	90 4	N	233	176 1
						256	9				107
12	0	95241	-0-	95241	316809	94912	2	86 4	N	221	185 1
						243	9				143
01	0	93102	-0-	93102	409911	92777	2	85 4	N	218	179 1
						240	9				182
02	480883 X	70972	-0-	-409911	-0-	70677	2	77 4	N	198	180 1
						218	9				200

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	26490 X	24255	-0-	-2235	-0-	23919	2	98	4	N	216	177	1	246
10	0	26857	-0-	26857	26857	26497	2	106	4	N	231	351	1	126
11	0	24180	-0-	24180	51037	23839	2	99	4	N	220	170	1	176
12	0	22596	-0-	22596	73633	22473	2	35	4	N	80	177	1	79
01	0	21146	-0-	21146	94779	21083	2	18	4	N	41			120
02	110674 X	15895	-0-	-94779	-0-	15754	2	41	4	N	91			211

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
09	41610 X	36642	-0-	-4968	-0-	1706	1	34900	2	N	27			123
10	0	37558	-0-	37558	37558	1749	1	35783	2	N	20			143
11	0	36000	-0-	36000	73558	1693	1	34153	2	N	118	179	1	82
12	0	34674	-0-	34674	108232	1626	1	32815	2	N	159	179	1	62
01	0	32834	-0-	32834	141066	1827	1	30672	2	N	225	176	1	111
02	169661 X	28595	-0-	-141066	-0-	1524	1	26768	2	N	204	170	1	145

RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
09	27990 X	24285	-0-	-3705	-0-	1315	1	20925	2	N	1471	1544	1	149
10	0	15648	-0-	15648	15648	1001	1	13283	2	N	1037	1100	1	86
11	0	19528	-0-	19528	35176	597	1	17357	2	N	1196	950	1	332
12	0	19456	-0-	19456	54632	1079	1	16237	2	N	1542	1790	1	84
01	0	15906	-0-	15906	70538	1107	1	13115	2	N	1149	1015	1	218
02	84984 X	14446	-0-	-70538	-0-	972	1	12118	2	N	1233	1322	1	129

JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
09	8940 X	6212	-0-	-2728	-0-	767	1	5223	2	N	196	179	1	173
10	0	8863	-0-	8863	8863	1048	1	7461	2	N	313	355	1	125
11	0	7821	-0-	7821	16684	992	1	6491	2	N	298	180	1	243
12	0	7132	-0-	7132	23816	931	1	5914	2	N	254	370	1	127
01	0	7793	-0-	7793	31609	1048	1	6436	2	N	273	180	1	220
02	38413 X	6804	-0-	-31609	-0-	947	1	5579	2	N	245	356	1	109

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09		49650 X	36712	-0-	-12938	-0-	1128 1	35353 2	N	148	168 1		137
							68 4	163 9					
10		0	19125	-0-	19125	19125	532 1	18505 2	N	71	153 1		55
							10 4	78 9					
11		0	160	-0-	160	19285	8 1	152 2	N	-0-			55
12		0	-0-	-0-	-0-	19285			N	1			56
01		0	524	-0-	524	19809	27 1	492 2	N	3			59
							2 4	3 9					
02		34272 X	4	-0-	-34268	-0-	1 4	3 9	N	3			62
MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13639	PERF.13485	-	20857
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
							6 9						
11		0	22623	-0-	22623	48029	22611 2	3 4	N	8			153
							9 9						
12		0	24726	-0-	24726	72755	24726 2		N	-0-			153
01		0	18998	-0-	18998	91753	18983 2	15 4	N	-0-			153
02		109504 X	17751	-0-	-91753	-0-	17750 2	1 4	N	-0-			153
FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12496	-	19539
09		17940 X	13833	-0-	-4107	-0-	11683 2	597 4	N	1412	1487 1		121
							1553 9						
10		0	5815	-0-	5815	5815	4905 2	250 4	N	600	633 1		88
							660 9						
11		0	360	-0-	360	6175	298 2	17 4	N	41			129
							45 9						
12		0	19636	-0-	19636	25811	16231 2	935 4	N	2245	2131 1		243
							2470 9						
01		0	1567	-0-	1567	27378	1245 2	87 4	N	214	380 1		77
							235 9						
02		28303 X	925	-0-	-27378	-0-	705 2	48 4	N	156	169 1		64
							172 9						
DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	13404	PERF.13797	-	20226
09		54234 X	54234	-0-	-0-	-0-	1676 1	52551 2	N	5			170
							1 4	6 9					
10		0	23444	-0-	23444	23444	655 1	22787 2	N	2	35 1		137
							2 9						
11		0	42872	-0-	42872	66316	2178 1	40685 2	N	6			143
							2 4	7 9					
12		0	37794	-0-	37794	104110	2620 1	35156 2	N	11			154
							6 4	12 9					
01		0	54196	-0-	54196	158306	2770 1	51412 2	N	8			162
							5 4	9 9					
02		208006 X	49700	-0-	-158306	-0-	2632 1	47053 2	N	9			171
							5 4	10 9					

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	EOM BALANCE
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						
12	0	29407	-0-	29407	93230	1384	1	27923	2	N	71			160	
						22	4	78	9						
01	0	24722	-0-	24722	117952	1389	1	23318	2	N	10			170	
						4	4	11	9						
02	143998 X	26046	-0-	-117952	-0-	1402	1	24625	2	N	12			182	
						6	4	13	9						
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488															
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						
12	0	6916	-0-	6916	6916	1061	1	5457	2	N	355	356	1	230	
						7	4	391	9						
01	0	7705	-0-	7705	14621	1147	1	6078	2	N	429	367	1	292	
						8	4	472	9						
02	20505 X	5884	-0-	-14621	-0-	1036	1	4464	2	N	339	376	1	255	
						11	4	373	9						
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852															
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						
12	0	16837	-0-	16837	42762	987	1	14861	2	N	710	831	1	111	
						208	4	781	9						
01	0	10715	-0-	10715	53477	776	1	9203	2	N	498	429	1	180	
						188	4	548	9						
02	70972 X	17495	-0-	-53477	-0-	1217	1	15158	2	N	752	727	1	205	
						293	4	827	9						
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589															
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	

GIDDINGS (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	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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
02	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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	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			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			79
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			79
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			79
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			79
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			79
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			79

GILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169959		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 18718		PERF.13000 - 16800			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	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			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	15	6	2		N	-0-			-0-
12	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
*02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC		187005											
KIMBERLY		WELL #: 1		RRCID -> 108670		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8245 - 8400			
09	0	305	-0-	305	305	303	2	2	9	N	2		115
10	0	269	-0-	269	574	269	2		N	-0-			115
11	795 N	221	-0-	-574	-0-	221	2		N	-0-			115
12	0	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-			115
01	0	254	-0-	254	442	254	2		N	-0-			115
02	619 N	177	-0-	-442	-0-	177	2		N	-0-			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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 1		RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391		PERF. N/A	
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
12	2310 N	469	-0-	-1841	-0-	463	2	6	9	N	5		53
01	0	879	-0-	879	-0-	879	2	12	9	N	11		64
*02	1819 N	940	-0-	-879	-0-	931	2	9	9	N	8		72

PIETSCH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701		PERF. 9445 - 12701		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94	1	100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

ANDREW JACOB UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844		PERF.10979 - 12844			
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2778	2	40	9	N	36		216
10	0	2362	-0-	2362	-0-	2362	2	2	9	N	2		218
11	0	1857	-0-	1857	-0-	4219	2			N	-0-		218
12	6272 X	2053	-0-	-4219	-0-	2053	2			N	-0-		218
01	0	1970	-0-	1970	-0-	1970	2			N	-0-		218
*02	3756 X	1786	-0-	-1970	-0-	1786	2			N	-0-		218

ATHENA		WELL #: 1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 7342 - 10535			
09	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1058	2	299	9	N	272	371	554
10	0	1309	-0-	1309	-0-	1006	2	303	9	N	275	200	629
11	0	1364	-0-	1364	-0-	2673	2	474	9	N	431	377	683
12	3100 N	1470	-0-	-1630	-0-	1043	2	635	9	N	577	548	712
01	0	1563	-0-	1563	-0-	2606	2	549	9	N	499	562	649
*02	2800 N	1252	-0-	-1548	-0-	1058	2	514	9	N	467	562	553

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284224		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7469		PERF.10061 - 12405			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			36	
10	14B2 EXT	2628	-0-	2628	-0-	2628	2	1067	9	N	970	557	449
11	0	2193	-0-	2193	-0-	4821	2	516	9	N	469	546	372
12	3100 N	895	-0-	-2205	-0-	2616	2	227	9	N	206	271	307
01	0	1468	-0-	1468	-0-	4084	2	299	9	N	272	139	440
*02	2800 N	605	-0-	-2195	-0-	1889	2	120	9	N	109	193	356

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	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
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-		121 2		N	-0-			24
10	0	213	-0-	213	213		213 2		N	-0-			24
11	0	146	-0-	146	359		146 2		N	-0-			24
12	496 X	137	-0-	-359	-0-		137 2		N	-0-			24
01	0	102	-0-	102	102		102 2		N	-0-			24
*02	208 X	106	-0-	-102	-0-		106 2		N	-0-			24

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #:		1	RRCID ->	098413	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660 - 9828
MASON UNIT													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7858 - 8054
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	1526	1469 3	57 9	N	52		99
12	0	1706	-0-	1706	3232	1643 3	63 9	N	57		156
01	3100 N	1607	-0-	-1493	1739	1551 3	56 9	N	51		207
*02	2800 N	1385	-0-	-1415	324	1318 3	67 9	N	61	181 1	87

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 7773 - 7954
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8802 - 9002
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

E P C OIL & GAS, INC.		238482		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF. 11241 - 11438
LANDOLT													
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	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	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	EOM BALANCE

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
02	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	
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		119
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		119
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		119
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		119
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		119
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC WEISS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
02	14B DENY	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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22		146
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		150
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

FLAGTAIL				WELL #:		1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502	
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 173280		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630 -	19730
09	14940 X	10553	-0-	-4387	-0-	10553	3		N	-0-		28
10	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3		N	-0-		28
11	10260 X	3914	-0-	-6346	-0-	3914	1		N	-0-		28
12	10912 X	8403	-0-	-2509	-0-	8403	1		N	-0-		28
01	10912 X	9606	-0-	-1306	-0-	9606	2		N	-0-		28
02	9856 X	NO RPT	-0-	-9856	-0-				N	NO RPT		28

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.14813 -	20332
09	68940 X	55459	-0-	-13481	-0-	3420	1	52039	2	N	-0-		-0-	
10	0	53697	-0-	53697		2874	1	50822	2	N	1	8	-0-	
						1	9							
11	0	52612	-0-	52612	106309	3773	1	48834	2	N	-0-		-0-	
						5	4							
12	157476 X	51167	-0-	-106309	-0-	10	1	51152	2	N	-0-		-0-	
						5	4							
01	0	49046	-0-	49046	49046	49041	2	5	4	N	-0-		-0-	
02	94225 X	45179	-0-	-49046	-0-	3528	1	41646	2	N	-0-		-0-	
						5	4							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		0	13	-0-	13	13	1 1	12 2		N	-0-			125
12		0	8	-0-	8	21	1 1	7 2		N	-0-			125
01		38 N	17	-0-	-21	-0-	1 1	16 2		N	-0-			125
02		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			125

GARRISON LTD. TOMCAT				295861										
				WELL #: 2H	RRCID -> 107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15558		PERF.12137		- 15558		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02		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			
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	331 2	12 9		N	11			120
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	355 2	17 9		N	15	1 8		134
11		360 N	352	-0-	-8	-0-	335 2	17 9		N	15	1 8		148
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	329 2	12 9		N	11	1 8		158
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	366 2	18 9		N	16	1 8		173
*02		336 N	314	-0-	-22	-0-	295 2	19 9		N	17			190

FOWLER				WELL #: 1H	RRCID -> 281747	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH 12431		PERF.12556		- 17660			
09		25950 X	18469	-0-	-7481	-0-	555 1	17676 2		N	216	188 1	6 8	164
							238 9							
10		22909 X	22557	-0-	-352	-0-	22217 2	340 9		N	309	377 1	2 8	94
11		22350 X	16124	-0-	-6226	-0-	15864 2	260 9		N	236	187 1	3 8	140
12		23095 X	20541	-0-	-2554	-0-	20243 2	298 9		N	271	194 1	2 8	215
01		23095 X	20088	-0-	-3007	-0-	19785 2	303 9		N	275	373 1		117
*02		22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	22515 2	285 9		N	259	195 1	2 8	179

WINKELMANN				WELL #: 1H	RRCID -> 283934	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 14435		PERF.14251		- 22328			
09		67266 X	67266	-0-	-0-	-0-	67243 2	23 9		N	21	21 8		-0-
10		65273 X	65273	-0-	-0-	-0-	65265 2	8 9		N	7	7 8		-0-
11		74940 X	58636	-0-	-16304	-0-	58630 2	6 9		N	5	5 8		-0-
12		77438 X	51309	-0-	-26129	-0-	51303 2	6 9		N	5	5 8		-0-
01		77438 X	54877	-0-	-22561	-0-	54875 2	2 9		N	2	2 8		-0-
*02		62776 X	49373	-0-	-13403	-0-	49369 2	4 9		N	4	4 8		-0-

SCHLABACH				WELL #: 1H	RRCID -> 284342	COMPL. DATE 11/07/2017	TOTAL DEPTH 13019		PERF.13583		- 19678			
09		35460 X	25012	-0-	-10448	-0-	24637 2	375 9		N	341	378 1	4 8	148
10		36642 X	25239	-0-	-11403	-0-	24855 2	384 9		N	349	194 1	11 8	292
11		33360 X	8779	-0-	-24581	-0-	8644 2	135 9		N	123	195 1	5 8	215
12		29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-				N	5	5 8		215
01		25916 X	5433	-0-	-20483	-0-	5353 2	80 9		N	73	192 1	1 8	95
*02		42791 X	42791	-0-	-0-	-0-	42282 2	509 9		N	463	372 1	21 8	165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
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
09	38280 X	28403	-0-	-9877	-0-	810	1	27584	2	N	8	8	8	-0-	
10	37572 X	34167	-0-	-3405	-0-	930	1	33233	2	N	4	4	8	-0-	
11	35340 X	32115	-0-	-3225	-0-	900	1	31213	2	N	2	2	8	-0-	
12	35743 X	31413	-0-	-4330	-0-	930	1	30479	2	N	4	4	8	-0-	
01	35154 X	32988	-0-	-2166	-0-	930	1	32056	2	N	2	2	8	-0-	
*02	32262 X	32262	-0-	-0-	-0-	840	1	31420	2	N	2	2	8	-0-	

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
09	28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	1106	1	26817	2	N	454	555	1	3 8	157
10	29295 X	27351	-0-	-1944	-0-	1147	1	25687	2	N	470	382	1	10 8	235
11	28530 X	27654	-0-	-876	-0-	1110	1	26050	2	N	449	374	1	14 8	296
12	29481 X	29073	-0-	-408	-0-	1144	1	27443	2	N	442	574	1	12 8	152
01	29481 X	25046	-0-	-4435	-0-	1147	1	23430	2	N	426	371	1	5 8	202
*02	26516 X	22544	-0-	-3972	-0-	1004	1	21120	2	N	382	382	1	3 8	199

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
09	5130 X	4121	-0-	-1009	-0-	246	1	3871	2	N	4	4	8	104	
10	5208 X	4360	-0-	-848	-0-	264	1	4093	2	N	3	2	8	105	
11	5040 X	4962	-0-	-78	-0-	299	1	4657	2	N	5	4	8	106	
12	5208 X	2549	-0-	-2659	-0-	172	1	2374	2	N	3	3	8	106	
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	395	1	5801	2	N	3	1	8	108	
*02	4620 X	3173	-0-	-1447	-0-	177	1	2993	2	N	3			111	

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
09	8940 X	6508	-0-	-2432	-0-	389	1	6112	2	N	6	1	8	210	
10	9238 X	7134	-0-	-2104	-0-	430	1	6681	2	N	21	1	8	230	
11	8940 X	6869	-0-	-2071	-0-	414	1	6441	2	N	13	1	8	242	
12	8339 X	5607	-0-	-2732	-0-	376	1	5201	2	N	27	195	1	1 8	73
01	8339 X	3800	-0-	-4539	-0-	241	1	3548	2	N	10	1	8	82	
*02	6440 X	5062	-0-	-1378	-0-	281	1	4751	2	N	27			109	

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
09	8760 X	6450	-0-	-2310	-0-	385	1	6056	2	N	8			92
10	8618 X	5986	-0-	-2632	-0-	360	1	5584	2	N	38	1	8	129
11	8340 X	5123	-0-	-3217	-0-	307	1	4784	2	N	29	1	8	157
12	8618 X	7554	-0-	-1064	-0-	506	1	7000	2	N	44	1	8	200
01	6882 X	6133	-0-	-749	-0-	387	1	5691	2	N	50	207	1	1 8 42
*02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	357	1	6026	2	N	42			84

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
09	46500 X	42701	-0-	-3799	-0-	1159	1	41532	2	Y	9	9	8	-0-
10	48050 X	43774	-0-	-4276	-0-	1205	1	42562	2	Y	6	6	8	-0-
11	46260 X	41095	-0-	-5165	-0-	1163	1	39926	2	Y	5	5	8	-0-
12	46965 X	36631	-0-	-10334	-0-	1055	1	35570	2	Y	5	5	8	-0-
01	45074 X	41892	-0-	-3182	-0-	1205	1	40684	2	Y	3	3	8	-0-
*02	39844 X	35272	-0-	-4572	-0-	1077	1	34192	2	Y	3	3	8	-0-

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
09	39480 X	36722	-0-	-2758	-0-	997	1	35717	2	Y	7	7	8	-0-
10	40796 X	36550	-0-	-4246	-0-	1006	1	35538	2	Y	5	5	8	-0-
11	39480 X	35950	-0-	-3530	-0-	1017	1	34927	2	Y	5	5	8	-0-
12	40331 X	33675	-0-	-6656	-0-	970	1	32699	2	Y	5	5	8	-0-
01	38874 X	36194	-0-	-2680	-0-	1041	1	35150	2	Y	3	3	8	-0-
*02	34272 X	30266	-0-	-4006	-0-	924	1	29340	2	Y	2	2	8	-0-

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
09	44970 X	41162	-0-	-3808	-0-	1117	1	40032	2	Y	12	7	8	89
10	46469 X	41852	-0-	-4617	-0-	1152	1	40691	2	Y	8	5	8	92
11	44220 X	39416	-0-	-4804	-0-	1115	1	38291	2	Y	9	4	8	97
12	45229 X	37464	-0-	-7765	-0-	1079	1	36379	2	Y	5	5	8	97
01	43803 X	39803	-0-	-4000	-0-	1145	1	38656	2	Y	2	2	8	97
*02	38416 X	34022	-0-	-4394	-0-	1038	1	32981	2	Y	3	3	8	97

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		30990 X	27925	-0-	-3065	-0-	27836	2 89 9	Y	81	49 1	8 8	113
10		32023 X	26950	-0-	-5073	-0-	26867	2 83 9	Y	75	48 1	6 8	134
11		30990 X	25949	-0-	-5041	-0-	25780	2 169 9	Y	154	240 1	6 8	42
12		30287 X	23347	-0-	-6940	-0-	23245	2 102 9	Y	93	48 1	5 8	82
01		30287 X	26211	-0-	-4076	-0-	26114	2 97 9	Y	88	47 1	3 8	120
*02		26068 X	21645	-0-	-4423	-0-	21568	2 77 9	Y	70	50 1	2 8	138

BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.12137	- 17882
09		64410 X	57687	-0-	-6723	-0-	2062	1 2213 9	Y	2012	2221 1	6 8	108
10		66557 X	16883	-0-	-49674	-0-	946	1 670 9	Y	609	494 1	26 8	197
11		64410 X	-0-	-0-	-64410	-0-	337	1 237 9	Y	59	150 1	26 8	80
12		63271 X	3561	-0-	-59710	-0-	972	1 16593 2	Y	215	3 8		292
01		59613 X	19197	-0-	-40416	-0-	1632	1 972 9	Y	884	943 1		233
*02		53844 X	23072	-0-	-30772	-0-	1680	1 1213 9	Y	1103	1012 1	58 8	266

WHITENER		WELL #:		1H	RRCID ->	286541	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.12947	- 19284
09		30480 X	26577	-0-	-3903	-0-	26421	2 156 9	Y	142	46 1	7 8	184
10		30721 X	25053	-0-	-5668	-0-	24896	2 157 9	Y	143	238 1	3 8	86
11		29730 X	24747	-0-	-4983	-0-	24526	2 221 9	Y	201	236 1	4 8	47
12		30194 X	21013	-0-	-9181	-0-	20828	2 185 9	Y	168	44 1	3 8	168
01		28551 X	24413	-0-	-4138	-0-	24259	2 154 9	Y	140	227 1	1 8	80
*02		24808 X	21285	-0-	-3523	-0-	21133	2 152 9	Y	138	47 1	2 8	169

UNION HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	286732	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12260	- 18639
09		63990 X	61547	-0-	-2443	-0-	2154	1 3549 9	Y	3226	3539 1	17 8	129
10		65410 X	4885	-0-	-60525	-0-	277	1 243 9	Y	221	247 1	6 8	97
11		62430 X	-0-	-0-	-62430	-0-	163	1 265 9	Y	1	70 1		28
*12		64511 X	1902	-0-	-62609	-0-	1141	1 993 9	Y	241	34 8		235
*01		63612 X	13805	-0-	-49807	-0-	2000	1 2203 9	Y	903	892 1	3 8	243
*02		57456 X	28803	-0-	-28653	-0-	2000	1 2203 9	Y	2003	1641 1	74 8	531

VICK		WELL #:		1H	RRCID ->	286826	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	12732	PERF.12887	- 19564
09		30510 X	27211	-0-	-3299	-0-	26637	2 574 9	Y	522	609 1	7 8	85
10		31527 X	26799	-0-	-4728	-0-	26203	2 596 9	Y	542	431 1	4 8	192
11		30510 X	25259	-0-	-5251	-0-	24648	2 611 9	Y	555	619 1	4 8	124
12		31093 X	22822	-0-	-8271	-0-	22293	2 529 9	Y	481	424 1	3 8	178
01		29605 X	24810	-0-	-4795	-0-	24214	2 596 9	Y	542	598 1	3 8	119
*02		25396 X	21797	-0-	-3599	-0-	21282	2 515 9	Y	468	423 1	2 8	162

KLAUS		WELL #:		1H	RRCID ->	286936	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	12802	PERF.12902	- 18992
09		28500 X	27308	-0-	-1192	-0-	26979	2 329 9	Y	299	235 1	10 8	167
10		29419 X	26179	-0-	-3240	-0-	25845	2 334 9	Y	304	232 1	4 8	235
11		28470 X	25820	-0-	-2650	-0-	25448	2 372 9	Y	338	428 1	3 8	142
12		29388 X	23885	-0-	-5503	-0-	23554	2 331 9	Y	301	238 1	2 8	203
01		29388 X	25471	-0-	-3917	-0-	25123	2 348 9	Y	316	420 1	2 8	97
*02		25480 X	21276	-0-	-4204	-0-	20983	2 293 9	Y	266	243 1	3 8	117

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	61241 X	61241	-0-	-0-	-0-	3710	1 55681	2 Y	1682	1684	1 16 8	404		
						1850	9							
10	60729 X	14854	-0-	-45875	-0-	915	1 13475	2 Y	422	670	1 21 8	135		
						464	9							
11	58650 X	-0-	-0-	-58650	-0-				Y	-0-		135		
12	60729 X	1472	-0-	-59257	-0-	1387	2 85	9 Y	77			212		
01	60729 X	2995	-0-	-57734	-0-	409	1 2367	2 Y	199	1	8	410		
						219	9							
*02	54852 X	28716	-0-	-26136	-0-	2488	1 25012	2 Y	1105	1155	1 42 8	318		
						1216	9							
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
09	124020 X	109686	-0-	-14334	-0-	1138	1 105414	2 N	2849	2990	1 14 8	256		
						3134	9							
10	124000 X	110970	-0-	-13030	-0-	1231	1 106209	2 N	3209	3158	1 6 8	301		
						3530	9							
11	120000 X	104546	-0-	-15454	-0-	848	1 100808	2 N	2627	2659	1 5 8	264		
						2890	9							
12	120931 X	103934	-0-	-16997	-0-	730	1 100589	2 N	2377	2256	1 4 8	381		
						2615	9							
01	115878 X	101922	-0-	-13956	-0-	732	1 98975	2 N	2014	1883	1 1 8	511		
						2215	9							
*02	102368 X	90815	-0-	-11553	-0-	617	1 88084	2 N	1922	2085	1 4 8	344		
						2114	9							
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
09	51510 X	41592	-0-	-9918	-0-	1999	1 38665	2 Y	844	735	1 1 8	379		
						928	9							
10	53227 X	40615	-0-	-12612	-0-	1889	1 37804	2 Y	838	943	1 4 8	270		
						922	9							
11	47970 X	39273	-0-	-8697	-0-	1698	1 36699	2 Y	796	804	1 7 8	255		
						876	9							
12	48205 X	38395	-0-	-9810	-0-	1637	1 35902	2 Y	778	649	1 6 8	378		
						856	9							
01	44857 X	38672	-0-	-6185	-0-	1749	1 36042	2 Y	801	875	1 3 8	301		
						881	9							
*02	38808 X	32651	-0-	-6157	-0-	1514	1 30369	2 Y	698	652	1 3 8	344		
						768	9							
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
09	123150 X	110570	-0-	-12580	-0-	1182	1 108187	2 N	1092	1113	1 7 8	334		
						1201	9							
10	123318 X	111675	-0-	-11643	-0-	1273	1 109170	2 N	1120	1114	1 4 8	336		
						1232	9							
11	116820 X	106293	-0-	-10527	-0-	874	1 104224	2 N	1086	1132	1 3 8	287		
						1195	9							
12	120714 X	107365	-0-	-13349	-0-	757	1 105395	2 N	1103	1117	1 4 8	269		
						1213	9							
01	117118 X	103939	-0-	-13179	-0-	750	1 102025	2 N	1058	949	1 1 8	377		
						1164	9							
*02	103208 X	91962	-0-	-11246	-0-	630	1 90267	2 N	968	1128	1 2 8	215		
						1065	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
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
09	58410 X	48498	-0-	-9912	-0-	2294	1	44892	2	Y	1193	1349	1	2 8	240
						1312	9								
10	56885 X	48312	-0-	-8573	-0-	2206	1	44798	2	Y	1189	1156	1	4 8	269
						1308	9								
11	53040 X	47013	-0-	-6027	-0-	1992	1	43776	2	Y	1132	816	1	7 8	578
						1245	9								
12	54808 X	45918	-0-	-8890	-0-	1922	1	42830	2	Y	1060	1022	1	7 8	609
						1166	9								
01	51894 X	46413	-0-	-5481	-0-	2058	1	43113	2	Y	1129	1462	1	4 8	272
						1242	9								
*02	45276 X	40355	-0-	-4921	-0-	1829	1	37420	2	Y	1005	854	1	3 8	420
						1106	9								

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
09	54090 X	716	-0-	-53374	-0-	150	1	560	2	Y	5	48	1	2 8	139
						6	9								
10	55893 X	40	-0-	-55853	-0-	8	1	30	2	Y	2	72	1		69
						2	9								
11	54090 X	-0-	-0-	-54090	-0-					Y	-0-				69
12	53010 X	25	-0-	-52985	-0-	25	2			Y	-0-				69
01	37913 X	623	-0-	-37290	-0-	93	1	517	2	Y	12				81
						13	9								
*02	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	1120	1	10286	2	Y	327	314	1	24 8	70
						360	9								

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	451	1	339	2	N	128	130	1	2 8	37
						141	9								
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	457	1	354	2	N	174	81	1	5 8	125
						191	9								
11	1350 N	647	-0-	-703	-0-	294	1	237	2	N	105	84	1	3 8	143
						116	9								
12	961 N	128	-0-	-833	-0-	53	1	33	2	N	38	69	1	1 8	111
						42	9								
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	115	178	1	1 8	47
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	19	30	1		36

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
09	28200 X	22814	-0-	-5386	-0-	611	1	21506	2	Y	634	714	1	3 8	224
						697	9								
10	29140 X	21077	-0-	-8063	-0-	601	1	19759	2	Y	652	565	1	7 8	304
						717	9								
11	25410 X	20059	-0-	-5351	-0-	949	1	18438	2	Y	611	644	1	12 8	259
						672	9								
12	25017 X	10820	-0-	-14197	-0-	365	1	10061	2	Y	358	449	1	9 8	159
						394	9								
01	40476 X	40476	-0-	-0-	-0-	707	1	39265	2	Y	458	449	1	19 8	149
						504	9								
*02	58656 X	58656	-0-	-0-	-0-	813	1	57236	2	Y	552	370	1	15 8	316
						607	9								

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
09	28620 X	23157	-0-	-5463	-0-	21158	2	1999	9	N	1817	1845	1	1 8	155
10	28024 X	23689	-0-	-4335	-0-	21801	2	1888	9	N	1716	1659	1	3 8	209
11	25980 X	20719	-0-	-5261	-0-	18784	2	1935	9	N	1759	1561	1	5 8	402
12	25792 X	20033	-0-	-5759	-0-	18299	2	1734	9	N	1576	1732	1	6 8	240
01	23994 X	20894	-0-	-3100	-0-	19077	2	1817	9	N	1652	1537	1	3 8	352
*02	21616 X	18545	-0-	-3071	-0-	16896	2	1649	9	N	1499	1570	1	2 8	279

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
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
09	42450 X	34091	-0-	-8359	-0-	814	1	32481	2	Y	724	801	1	2 8	187
						796	9								
10	43865 X	35028	-0-	-8837	-0-	863	1	33336	2	Y	754	556	1	4 8	381
						829	9								
11	39600 X	14354	-0-	-25246	-0-	633	1	13420	2	Y	274	477	1	5 8	173
						301	9								
12	40920 X	34407	-0-	-6513	-0-	968	1	32692	2	Y	679	497	1	51 8	304
						747	9								
01	39618 X	36437	-0-	-3181	-0-	708	1	35000	2	Y	663	676	1	9 8	282
						729	9								
*02	31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	528	1	30611	2	Y	713	746	1	4 8	245
						784	9								

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
09	67290 X	20817	-0-	-46473	-0-	258	1	19767	2	N	720	1076	1	6 8	42
						792	9								
10	76973 X	217	-0-	-76756	-0-	217	1			N	-0-				42
11	75450 X	161	-0-	-75289	-0-	161	1			N	-0-				42
*12	77965 X	-0-	-0-	-77965	-0-					N	-0-				42
*01	77965 X	-0-	-0-	-77965	-0-					N	-0-				42
*02	19432 X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-				42

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591															
09	45540 X	33647	-0-	-11893	-0-	1701	1	31304	2	Y	584	529	1	1 8	331
						642	9								
10	42811 X	32698	-0-	-10113	-0-	1609	1	30483	2	Y	551	704	1	4 8	174
						606	9								
11	39210 X	28263	-0-	-10947	-0-	1319	1	26406	2	Y	489	399	1	5 8	259
						538	9								
12	39339 X	26252	-0-	-13087	-0-	1217	1	24532	2	Y	457	415	1	6 8	295
						503	9								
01	36549 X	28211	-0-	-8338	-0-	1377	1	26337	2	Y	452	462	1	3 8	282
						497	9								
*02	31416 X	24234	-0-	-7182	-0-	1212	1	22543	2	Y	435	431	1	3 8	283
						479	9								

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651															
09	268500 X	207838	-0-	-60662	-0-	207813	2	25	9	Y	23	23	8		-0-
10	261268 X	200625	-0-	-60643	-0-	200614	2	11	9	Y	10	10	8		-0-
11	239340 X	183151	-0-	-56189	-0-	183144	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
12	247318 X	169473	-0-	-77845	-0-	169464	2	9	9	Y	8	8	8		-0-
01	231508 X	168400	-0-	-63108	-0-	168397	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
*02	193984 X	128889	-0-	-65095	-0-	128882	2	7	9	Y	6	6	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273										
IKESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	290867	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	14255	PERF.14417	- 20343	
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	
09		148500 X	130791	-0-	-17709	-0-	130774	2	17 9	Y	15	15 8	-0-	
10		153450 X	129145	-0-	-24305	-0-	129137	2	8 9	Y	7	7 8	-0-	
11		148500 X	119126	-0-	-29374	-0-	119122	2	4 9	Y	4	4 8	-0-	
12		148211 X	117350	-0-	-30861	-0-	117343	2	7 9	Y	6	6 8	-0-	
01		141329 X	112362	-0-	-28967	-0-	112360	2	2 9	Y	2	2 8	-0-	
*02		122080 X	97548	-0-	-24532	-0-	97544	2	4 9	Y	4	4 8	-0-	

MAASS		WELL #:		1H	RRCID ->	291422	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL	DEPTH	14437	PERF.14437	- 22344	
09		121050 X	85769	-0-	-35281	-0-	85754	2	15 9	N	14	14 8	-0-	
10		115940 X	82939	-0-	-33001	-0-	82932	2	7 9	N	6	6 8	-0-	
11		103950 X	75683	-0-	-28267	-0-	75680	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
12		100626 X	73826	-0-	-26800	-0-	73820	2	6 9	N	5	5 8	-0-	
01		94705 X	70191	-0-	-24514	-0-	70189	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
*02		80052 X	60121	-0-	-19931	-0-	60118	2	3 9	N	3	3 8	-0-	

DAHMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.12961	- 20467	
09		247890 X	174018	-0-	-73872	-0-	173996	2	22 9	N	20	20 8	-0-	
10		237646 X	165052	-0-	-72594	-0-	165043	2	9 9	N	8	8 8	-0-	
11		221910 X	152761	-0-	-69149	-0-	152755	2	6 9	N	5	5 8	-0-	
12		206646 X	143619	-0-	-63027	-0-	143611	2	8 9	N	7	7 8	-0-	
01		191301 X	124753	-0-	-66548	-0-	124751	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
*02		162428 X	119132	-0-	-43296	-0-	119128	2	4 9	N	4	4 8	-0-	

MILLSAP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292002	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.13577	- 21078	
09		171000 X	135158	-0-	-35842	-0-	523	1	133122	2	Y	1375	1361 1	334
							1513	9						
10		176700 X	124175	-0-	-52525	-0-	539	1	122197	2	Y	1308	1268 1	374
							1439	9						
11		162930 X	118625	-0-	-44305	-0-	543	1	116748	2	Y	1213	1221 1	366
							1334	9						
12		168361 X	105550	-0-	-62811	-0-	560	1	103865	2	Y	1023	879 1	510
							1125	9						
01		153264 X	103814	-0-	-49450	-0-	559	1	102026	2	Y	1117	1401 1	226
							1229	9						
*02		126140 X	91490	-0-	-34650	-0-	502	1	89918	2	Y	973	818 1	1 8 380
							1070	9						

WILLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292092	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL	DEPTH	12922	PERF.13831	- 22381	
09		183300 X	130567	-0-	-52733	-0-	496	1	127952	2	Y	1926	1744 1	9 8 412
							2119	9						
10		189410 X	128544	-0-	-60866	-0-	560	1	125887	2	Y	1906	1765 1	27 8 526
							2097	9						
11		180750 X	111941	-0-	-68809	-0-	518	1	109565	2	Y	1689	1964 1	33 8 218
							1858	9						
12		162595 X	101872	-0-	-60723	-0-	546	1	99666	2	Y	1509	1239 1	58 8 430
							1660	9						
01		147126 X	102384	-0-	-44742	-0-	551	1	100149	2	Y	1531	1614 1	16 8 331
							1684	9						
*02		121856 X	91538	-0-	-30318	-0-	500	1	89688	2	Y	1227	1209 1	13 8 336
							1350	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461															
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
09		364050 X	221388	-0-	-142662	-0-	221358	2	30	9	N	27	27	8	-0-
10		339543 X	206587	-0-	-132956	-0-	206573	2	14	9	N	13	13	8	-0-
11		295950 X	192493	-0-	-103457	-0-	192485	2	8	9	N	7	7	8	-0-
12		273513 X	184792	-0-	-88721	-0-	184780	2	12	9	N	11	11	8	-0-
01		250294 X	175484	-0-	-74810	-0-	175481	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*02		206640 X	137910	-0-	-68730	-0-	137903	2	7	9	N	6	6	8	-0-

WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701															
09		95970 X	57760	-0-	-38210	-0-	2335	1	49668	2	Y	4952	4840	1	3 8 433
							310	4	5447	9					
10		85250 X	60453	-0-	-24797	-0-	2595	1	51782	2	Y	4870	4931	1	12 8 360
							719	4	5357	9					
11		73800 X	59017	-0-	-14783	-0-	2716	1	49610	2	Y	4246	3936	1	9 8 661
							2020	4	4671	9					
12		0	54550	-0-	54550	54550	2961	1	46013	2	Y	3835	4183	1	5 8 308
							1357	4	4219	9					
01		0	50261	-0-	50261	104811	2942	1	41820	2	Y	3742	3339	1	6 8 705
							1383	4	4116	9					
*02		147025 X	42214	-0-	-104811	-0-	2615	1	35609	2	Y	3154	3384	1	475
							521	4	3469	9					

ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736															
09		102720 X	65883	-0-	-36837	-0-	2737	1	57829	2	Y	4497	4473	1	2 8 230
							370	4	4947	9					
10		93279 X	72984	-0-	-20295	-0-	3175	1	64272	2	Y	4257	4159	1	14 8 314
							854	4	4683	9					
11		82380 X	65754	-0-	-16626	-0-	3047	1	56200	2	Y	3858	3590	1	21 8 561
							2263	4	4244	9					
12		0	61305	-0-	61305	61305	3343	1	52455	2	Y	3620	3875	1	23 8 283
							1525	4	3982	9					
01		0	59619	-0-	59619	120924	3506	1	50518	2	Y	3599	3185	1	6 8 691
							1636	4	3959	9					
*02		172199 X	51275	-0-	-120924	-0-	3186	1	44072	2	Y	3100	3238	1	9 8 544
							607	4	3410	9					

WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
09		444120 X	200432	-0-	-243688	-0-	200404	2	28	9	N	25	25	8	-0-
10		458924 X	174846	-0-	-284078	-0-	174836	2	10	9	N	9	9	8	-0-
11		369510 X	NO RPT	-0-	-369510	-0-					N	NO RPT			-0-
12		304637 X	116423	-0-	-188214	-0-	116421	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		247783 X	NO RPT	-0-	-247783	-0-					N	NO RPT			-0-
*02		187068 X	101455	-0-	-85613	-0-	101448	2	7	9	N	6	6	8	-0-

SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996															
09		414300 X	156135	-0-	-258165	-0-	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		264840 X	122629	-0-	-142211	-0-	122625	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12		221526 X	113409	-0-	-108117	-0-	113403	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01		185845 X	103684	-0-	-82161	-0-	103682	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*02		145740 X	87840	-0-	-57900	-0-	87836	2	4	9	N	4	4	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273										
GAY HILL FARMS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292832	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	12840	PERF.14007 - 21296			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		340170 X	170178	-0-	-169992	-0-	170149	2	29	9	N	26	26 8	-0-
10		351509 X	134312	-0-	-217197	-0-	134300	2	12	9	N	11	11 8	-0-
11		300780 X	129928	-0-	-170852	-0-	129922	2	6	9	N	5	5 8	-0-
12		241614 X	117236	-0-	-124378	-0-	117229	2	7	9	N	6	6 8	-0-
01		202833 X	107173	-0-	-95660	-0-	107171	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*02		158844 X	87425	-0-	-71419	-0-	87421	2	4	9	N	4	4 8	-0-

GUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293243	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	12895	PERF.13545 - 19996			
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						
12		348161 X	105987	-0-	-242174	-0-	920	1	100863	2	Y	3822	3834 1	598
							4204	9						
01		168268 X	96636	-0-	-71632	-0-	950	1	91735	2	Y	3592	3482 1	707
							3951	9						
*02		134344 X	80414	-0-	-53930	-0-	857	1	76383	2	Y	2885	3245 1	345
							3174	9						

ACACIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293381	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13250 - 19665			
09		223500 X	89190	-0-	-134310	-0-	737	1	84110	2	Y	3948	4043 1	244
							4343	9						
10		230950 X	84597	-0-	-146353	-0-	723	1	79878	2	Y	3633	3164 1	686
							3996	9						
11		223500 X	74164	-0-	-149336	-0-	725	1	70116	2	Y	3021	3216 1	455
							3323	9						
12		132091 X	69225	-0-	-62866	-0-	788	1	65463	2	Y	2704	2839 1	289
							2974	9						
01		108717 X	63005	-0-	-45712	-0-	800	1	59372	2	Y	2575	2521 1	335
							2833	9						
*02		83244 X	53279	-0-	-29965	-0-	688	1	50321	2	Y	2064	2021 1	371
							2270	9						

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		RAUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086597	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	11373	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	0 A		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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927															
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			20		
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			20		
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			20		
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			20		
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			20		
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-			20		

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			28		
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			28		
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			28		
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			28		
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			28		
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2	N	-0-			28		

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289															
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	2	13	9	N	12	24	1	137
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1596	2	31	9	N	28	1	8	164
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	848	2	39	9	N	35			199
12	1023	N	491	-0-	-532	-0-	455	2	36	9	N	33	179	1	53
01	1612	N	698	-0-	-914	-0-	658	2	40	9	N	36			89
02	840	N	670	-0-	-170	-0-	648	2	22	9	N	20			109

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651															
09	2898	N	2458	-0-	-440	-0-	2384	2	74	9	N	67	1	8	84
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2232	2	68	9	N	62	1	8	145
11	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2001	2	63	9	N	57	2	8	200
12	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	1733	2	31	9	N	28	180	1	47
01	1953	X	193	-0-	-1760	-0-	187	2	6	9	N	5			52
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2646	2	98	9	N	89	1	8	140

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	537	2	57	9	N	52			152
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	551	2	57	9	N	52	176	1	28
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	527	2	57	9	N	52			80
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	541	2	61	9	N	55	1	8	134
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	561	2	56	9	N	51			185
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	488	2	57	9	N	52	169	1	68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1577 2	50 9	N	45		115
10		1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1469 2	2 9	N	2		117
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2042 2	133 9	N	121	1 8	237
12		1674 N	1161	-0-	-513	-0-	1120 2	41 9	N	37	169 1	104
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1884 2	83 9	N	75		179
02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1839 2	88 9	N	80		259

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
09		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5139 2	253 9	N	230	362 1	78
10		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5231 2	200 9	N	182	167 1	92
11		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	4954 2	233 9	N	212	182 1	122
12		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5317 2	218 9	N	198	174 1	145
01		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4521 2	178 9	N	162	177 1	129
02		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4299 2	186 9	N	169	186 1	112

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
09		1920 N	1593	-0-	-327	-0-	1540 2	53 9	N	48		83
10		1984 X	1609	-0-	-375	-0-	1548 2	61 9	N	55	1 8	137
11		1920 X	400	-0-	-1520	-0-	375 2	25 9	N	23		160
12		1984 X	1105	-0-	-879	-0-	1051 2	54 9	N	49	174 1	33
01		1798 X	232	-0-	-1566	-0-	213 2	19 9	N	17	2 8	50
02		1484 X	1412	-0-	-72	-0-	1358 2	54 9	N	49		99

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
09		480 N	415	-0-	-65	-0-	415 2		N	-0-		30
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-		30
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2		N	-0-		30
12		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2		N	-0-		30
01		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2		N	-0-		30
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		30

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830												
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		67
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		67
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		67
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-		67
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		67
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		67

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
CINNABAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161717	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	14367	PERF.11407 -	14750	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	162 1	1209 2	N		64			117
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	167 1	1454 2	N		64	2 8		179
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	162 1	1440 2	N		129	179 1	2 8	127
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	142 9	1261 2	N		55	142 1	2 8	38
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	167 1	1405 2	N		62			100
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	68 9	1255 2	N		46	1 8		145
						51 9							

GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	173255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		11333	PERF.10276 -	10660
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	174911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		11176	PERF.10902 -	11136
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N		-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N		-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N		-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N		-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N		-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N		-0-			-0-

KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH		15098	PERF.11653 -	15098
09	450 N	20	-0-	-430	-0-	20 2		N		-0-			73
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	477 2	37 9	N		34			107
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	298 2	8 9	N		7			114
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	376 2	12 9	N		11			125
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-			125
02	280 N	33	-0-	-247	-0-	33 2		N		-0-			125

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		307235											
FUCHS		WELL #:		1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		12078	PERF.10195 -	12186
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
12	0	637	-0-	637	-0-	637 2		N		-0-			112
01	0	2578	-0-	2578	-0-	3215 2	903 9	N		821	335 1		598
02	2800 N	7588	-0-	4788	-0-	8003 2	684 9	N		622	903 1		317

SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		10990	PERF. 7540 -	11010
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1467 2	438 9	N		398	346 1		269
10	0	1917	-0-	1917	-0-	1533 2	384 9	N		349	350 1		268
11	0	1836	-0-	1836	-0-	3753 2	320 9	N		291	340 1		219
12	0	1416	-0-	1416	-0-	5169 2	218 9	N		198	332 1		85
01	0	1960	-0-	1960	-0-	7129 2	271 9	N		246	178 1		153
02	2800 N	1876	-0-	-924	-0-	6205 2	402 9	N		365	353 1		165

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990										
ALTHAUS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671 - 15553		
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
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
12		0	163	-0-	163	654	163 3			N	-0-			50
01		0	142	-0-	142	796	142 3			N	-0-			50
02		961 N	165	-0-	-796	-0-	165 3			N	-0-			50

FROESE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	286589	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11550 - 13383		
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
12		0	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			1
01		0	1	-0-	1	36	1 3			N	-0-			1
02		36 N	-0-	-0-	-36	-0-				N	-0-			1

HIBBARD ENERGY, LP				383757										
SPRINGER, JOHN W.				WELL #:	1	RRCID ->	285841	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	8395	PERF. 7486 - 7534		
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	400 2	28 9		N	25			119
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	392 2	25 9		N	23			142
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	337 2	11 9		N	10			152
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	105 2	15 9		N	14			166
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	139 2	73 9		N	66	183 1		49
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	37 2	33 9		N	30			79

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		
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
12		341 N	215	-0-	-126	-0-	215 2			N	-0-			18
01		0	188	-0-	188	188	188 2			N	-0-			18
02		343 N	155	-0-	-188	-0-	155 2			N	-0-			18

PETRAS-AMARADO				WELL #:	1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.10198 - 14457		
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
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	64 2	171 9		N	155	176 1		87
01		0	71	-0-	71	71	51 2	20 9		N	18			105
02		313 N	242	-0-	-71	-0-	98 2	144 9		N	131	171 1		65

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	145869	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	14064	PERF.10704 - 14064		
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
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2			N	-0-			113
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	61 2	1 9		N	1	1 8		113
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9		N	1	1 8		113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
BACA		WELL #:		1H	RRCID -> 146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	9869 - 13025
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	177 2	20 9	N	18	1 8	169
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	178 2	20 9	N	18	1 8	186
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	161 2	33 9	N	30	178 1 1 8	37

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.	12014 - 16524
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
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2		N	-0-		120
01	0	164	-0-	164	164	164 2		N	-0-		120
02	265 N	101	-0-	-164	-0-	101 2		N	-0-		120

LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID -> 148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800
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
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	120 2	18 9	N	16		143
01	0	123	-0-	123	123	108 2	15 9	N	14		157
02	243 N	120	-0-	-123	-0-	102 2	18 9	N	16		173

CEDAR CREEK "D" -AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754
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
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	578 2	52 9	N	47	181 1 5 8	62
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	530 2	65 9	N	59	1 8	120
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		120

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915
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
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		60
01	0	58	-0-	58	58	58 2		N	-0-		60
02	161 N	103	-0-	-58	-0-	103 2		N	-0-		60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	11980 - 16260
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
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		146
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99	100 1	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145

REAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11104 - 15156
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
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		213
01	0	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-		213
02	16 X	10	-0-	-6	-0-	10 2		N	-0-		213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152			
M	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
09	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11	586 N	364	-0-	-222	-0-	364	2			N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	-0-	229	2			N	-0-			-0-
02	626 N	397	-0-	-229	-0-	397	2			N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	0 - 18981		
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
10	0	796	-0-	796	-0-	796	2			N	-0-			-0-
11	1611 N	815	-0-	-796	-0-	815	2			N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
01	0	1090	-0-	1090	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
02	1785 N	695	-0-	-1090	-0-	695	2			N	-0-			-0-

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780			
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
10	0	1371	-0-	1371	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
11	2675 N	1304	-0-	-1371	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
01	0	1309	-0-	1309	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
02	2459 N	1150	-0-	-1309	-0-	1150	2			N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800			
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			27
10	0	326	-0-	326	-0-	326	2			N	-0-			27
11	1256 N	930	-0-	-326	-0-	930	2			N	-0-			27
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			27
01	0	665	-0-	665	-0-	665	2	77	9	N	70			97
02	1128 N	463	-0-	-665	-0-	463	2			N	-0-			97

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
10	0	507	-0-	507	-0-	507	2			N	-0-			-0-
11	944 N	437	-0-	-507	-0-	437	2			N	-0-			-0-
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	0	647	-0-	647	-0-	647	2			N	-0-			-0-
02	1124 N	477	-0-	-647	-0-	477	2			N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
01	0	613	-0-	613	613	613	2	N	-0-			-0-
02	1401 N	788	-0-	-613	-0-	788	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				
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-
12	0	310	-0-	310	310	310	2	N	-0-			-0-
01	0	247	-0-	247	557	247	2	N	-0-			-0-
02	1112 N	555	-0-	-557	-0-	555	2	N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785				
09	4050 X	3932	-0-	-118	-0-	3931	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	0	5583	-0-	5583	5583	601	1	4981 2 N	1	1 8		-0-
11	11761 X	6178	-0-	-5583	-0-	581	1	5596 2 N	1	1 8		-0-
12	0	5034	-0-	5034	5034	601	1	4432 2 N	1	1 8		-0-
01	0	6013	-0-	6013	11047	601	1	5412 2 N	-0-			-0-
02	15733 X	4686	-0-	-11047	-0-	543	1	4143 2 N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839				
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01	0	212	-0-	212	212	212	2	N	-0-			-0-
02	395 N	183	-0-	-212	-0-	183	2	N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859				
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-
12	0	348	-0-	348	348	348	2	N	-0-			-0-
01	0	1461	-0-	1461	1809	1461	2	N	-0-			-0-
02	2486 N	677	-0-	-1809	-0-	677	2	N	-0-			-0-

O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950				
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-
12	0	246	-0-	246	246	246	2	N	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	475	229	2	N	-0-			-0-
02	706 N	231	-0-	-475	-0-	231	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 -	18450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 -	18327	
09		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5345	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10		0	1875	-0-	1875	1875	1874	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11		5092 X	3217	-0-	-1875	-0-	3216	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12		0	5036	-0-	5036	5036	5035	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01		0	4453	-0-	4453	9489	601	1	3852 2 N	-0-			-0-
*02		13868 X	4379	-0-	-9489	-0-	543	1	3835 2 N	1	1 8		-0-
							1	9					

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 -	17400	
09		1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
10		0	2475	-0-	2475	2475	917	1	1558 2 N	-0-			-0-
11		3000 N	2097	-0-	-903	1572	887	1	1210 2 N	-0-			-0-
12		0	2133	-0-	2133	3705	917	1	1216 2 N	-0-			-0-
01		0	2055	-0-	2055	5760	917	1	1138 2 N	-0-			-0-
02		2800 N	1869	-0-	-931	4829	828	1	1041 2 N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 -	15842	
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
10		0	1219	-0-	1219	1219	1219	2	N	-0-			-0-
11		2118 N	899	-0-	-1219	-0-	899	2	N	-0-			-0-
12		0	821	-0-	821	821	821	2	N	-0-			-0-
01		0	939	-0-	939	1760	939	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1512	-0-	-1288	472	1512	2	N	-0-			-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 -	18640	
09		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2	N	-0-			-0-
10		0	958	-0-	958	958	958	2	N	-0-			-0-
11		2046 N	1088	-0-	-958	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
12		0	1346	-0-	1346	1346	1346	2	N	-0-			-0-
01		0	1193	-0-	1193	2539	1193	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1162	-0-	-1638	901	1162	2	N	-0-			-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 -	17550	
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
10		0	1854	-0-	1854	1854	1854	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	1786	-0-	-1214	640	1786	2	N	-0-			-0-
12		0	1959	-0-	1959	2599	1959	2	N	-0-			-0-
01		0	1886	-0-	1886	4485	1886	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1613	-0-	-1187	3298	1613	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801	
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
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
10	0	211	-0-	211	211	211	2	N	-0-		-0-	
11	324 N	113	-0-	-211	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
12	0	228	-0-	228	228	228	2	N	-0-		-0-	
01	0	241	-0-	241	469	241	2	N	-0-		-0-	
02	703 N	234	-0-	-469	-0-	234	2	N	-0-		-0-	

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
10	0	120	-0-	120	120	120	2	N	-0-		-0-	
11	201 N	81	-0-	-120	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
12	0	47	-0-	47	47	47	2	N	-0-		-0-	
01	0	201	-0-	201	248	201	2	N	-0-		-0-	
02	334 N	86	-0-	-248	-0-	86	2	N	-0-		-0-	

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-	
10	0	1221	-0-	1221	1221	1221	2	N	-0-		-0-	
11	1893 N	672	-0-	-1221	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
12	0	1924	-0-	1924	1924	1923	2	N	1	1 8	-0-	
01	0	1248	-0-	1248	3172	1248	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	839	-0-	-1961	-0-	839	2	N	-0-		-0-	

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
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-	
12	0	643	-0-	643	643	642	2	N	1	1 8	-0-	
01	0	1522	-0-	1522	2165	1522	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	954	-0-	-1846	-0-	954	2	N	-0-		-0-	

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
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	
12	0	613	-0-	613	613	613	2	N	-0-		41	
01	0	634	-0-	634	1247	634	2	N	-0-		41	
02	1739 N	492	-0-	-1247	-0-	492	2	N	-0-		41	

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
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-	
12	0	1093	-0-	1093	1093	1093	2	N	-0-		-0-	
01	0	941	-0-	941	2034	941	2	N	-0-		-0-	
02	2484 N	450	-0-	-2034	-0-	450	2	N	-0-		-0-	

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
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-	
12	0	112	-0-	112	112	112	2	N	-0-		-0-	
01	0	423	-0-	423	535	423	2	N	-0-		-0-	
02	851 N	316	-0-	-535	-0-	316	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15256 - 19166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	0	47	-0-	47	340	47 2			N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	378	38 2			N	-0-			-0-
02	398 N	20	-0-	-378	-0-	20 2			N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	13292 - 19215	
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-
12	0	2218	-0-	2218	6633	2217 2	1 9		N	1	8		-0-
01	0	2466	-0-	2466	9099	2466 2			N	-0-			-0-
02	9942 X	843	-0-	-9099	-0-	842 2	1 9		N	1	8		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.	15431 - 19170	
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-
12	0	1808	-0-	1808	4851	1808 2			N	-0-			-0-
01	0	1793	-0-	1793	6644	1793 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	788	-0-	-2012	-0-	788 2			N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300	
09	4050 X	3438	-0-	-612	-0-	3436 2	2 9		N	2	8		-0-
10	0	1544	-0-	1544	1544	601 1	942 2		N	1	8		-0-
11	0	7184	-0-	7184	8728	581 1	6602 2		N	1	8		-0-
12	0	4590	-0-	4590	13318	601 1	3987 2		N	2	8		-0-
01	0	5209	-0-	5209	18527	601 1	4608 2		N	-0-			-0-
02	22716 X	4189	-0-	-18527	-0-	543 1	3646 2		N	-0-			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	175	175 2			N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	213	38 2			N	-0-			-0-
12	0	241	-0-	241	454	241 2			N	-0-			-0-
01	0	185	-0-	185	639	185 2			N	-0-			-0-
02	788 N	149	-0-	-639	-0-	149 2			N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-			-0-
10	0	319	-0-	319	319	319 2			N	-0-			-0-
11	0	339	-0-	339	658	339 2			N	-0-			-0-
12	0	400	-0-	400	1058	400 2			N	-0-			-0-
01	0	216	-0-	216	1274	216 2			N	-0-			-0-
02	1462 N	188	-0-	-1274	-0-	188 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558	- 17940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-		-0-	
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078 2			N	-0-		-0-	
11	0	403	-0-	403	1481	403 2			N	-0-		-0-	
12	0	491	-0-	491	1972	490 2	1 9		N	1	1 8	-0-	
01	0	431	-0-	431	2403	431 2			N	-0-		-0-	
02	2800 N	694	-0-	-2106	297	694 2			N	-0-		-0-	

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469	- 17345	
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2			N	-0-		-0-	
10	0	119	-0-	119	119	119 2			N	-0-		-0-	
11	0	277	-0-	277	396	277 2			N	-0-		-0-	
12	0	157	-0-	157	553	157 2			N	-0-		-0-	
01	0	138	-0-	138	691	138 2			N	-0-		-0-	
02	820 N	129	-0-	-691	-0-	129 2			N	-0-		-0-	

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650	- 13240	
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
12	0	129	-0-	129	2832	125 2	4 9		N	4	3 8		53
01	0	-0-	-0-	-0-	2832				N	2			55
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	32				N	-0-			55

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	686 2	58 9		N	53	1 8		120
10	0	697	-0-	697	639	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
12	0	565	-0-	565	2087	524 2	41 9		N	37	3 8		69
01	0	773	-0-	773	2860	701 2	72 9		N	65	3 8		131
02	2800 N	729	-0-	-2071	789	682 2	47 9		N	43	2 8		172

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777	
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-	
12	0	51	-0-	51	414	51 2			N	-0-		-0-	
01	0	35	-0-	35	449	35 2			N	-0-		-0-	
02	512 N	63	-0-	-449	-0-	63 2			N	-0-		-0-	

IRONROC ENERGY		426612			RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455	- 20700	
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H									
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-	
12	100222 X	36447	-0-	-63775	-0-	36447 2			N	-0-		-0-	
01	0	36384	-0-	36384	36384	36384 2			N	-0-		-0-	
02	63875 X	27491	-0-	-36384	-0-	27491 2			N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		476360		WELL #: 3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	3			71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	2			73
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	2			75
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

RAUCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		495350		WELL #: 1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11333 - 11519		
09	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	43 1	1524 2	N	49	182 1	1 8			222
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	54 9	1663 2	N	48					270
11	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	47 1	1462 2	N	20					290
12	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	53 9	1518 2	N	-0-					290
01	0	1123	-0-	1123	1123	44 1	1086 2	N	-0-					290
02	2151 N	1028	-0-	-1123	-0-	22 9	993 2	N	-0-	141 1				149

STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8515 - 8903				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	185 2	N	28	60 1				152
10	14B2 EXT	1238	-0-	1238	1238	1047 9	141 2	N	952	543 1				561
11	14B2 EXT	1341	-0-	1341	2579	5 1	141 2	N	1086	569 1				1078
12	14B2 EXT	981	-0-	981	3560	1195 9	462 2	N	455	866 1				667
01	14B2 EXT	1587	-0-	1587	5147	18 1	1041 2	N	461	355 1	1 8			772
02	14B2 EXT	358	-0-	358	5505	501 9	301 2	N	41	507 1	1 8			305

DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13243		PERF.11161 - 13308				
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5 1	176 2	N	11					75
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 9	164 2	N	-0-					75
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4 1	237 2	N	-0-					75
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7 1	233 2	N	-0-					75
01	0	215	-0-	215	215	8 1	208 2	N	-0-					75
02	331 N	116	-0-	-215	-0-	7 1	110 2	N	-0-					75

RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11178 - 11770				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE		
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350								
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175	- 14074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID ->	148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834	- 8100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				1019	1003	1	438
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				587	749	1	276
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				448	379	1	345
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				111			456
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				197	150	1	503
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				226	544	1	184

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849	- 8458
09	0	NO RPT	-0-	-0-	84							52
10	0	-0-	-0-	-0-	84							-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022												

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11715	- 15370
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N		26
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N		26
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N		26
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N		26
01	0	63	-0-	63	63	3	1	60	2	N		26
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	2	1	47	2	N		26

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10977	- 10994
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N		65
10	403 N	153	-0-	-250	-0-	8	1	145	2	N		65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	32
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N		32
01	0	24	-0-	24	24	1	1	23	2	N		32
*02	209 N	185	-0-	-24	-0-	8	1	156	2	N		51

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867	- 9079
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N		69
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N		69
11	0	47	-0-	47	47	1	1	46	2	N		69
12	119 N	72	-0-	-47	-0-	2	1	70	2	N		69
01	0	119	-0-	119	119	4	1	115	2	N		69
*02	218 N	99	-0-	-119	-0-	3	1	96	2	N		69

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922	- 10578
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		63
10	0 W	694	-0-	694	694	20	1	674	2	Y		63
11	0 W	1068	-0-	1068	1762	32	1	1036	2	Y		63
12	0 W	649	-0-	649	2411	23	1	626	2	Y		63
01	0	1754	-0-	1754	4165	61	1	1693	2	Y		63
02	0 W	1805	-0-	1805	5970	64	1	1741	2	Y		63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350													
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094							
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	22	1	1	21	2	N	-0-				110
12	44 N	22	-0-	-22	-0-	1	1	21	2	N	-0-				110
01	0	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-				110
*02	57 N	30	-0-	-27	-0-	1	1	29	2	N	-0-				110

PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654							
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
12	254 N	127	-0-	-127	-0-	5	1	122	2	N	-0-				102
01	0	129	-0-	129	129	5	1	124	2	N	-0-				102
02	225 N	96	-0-	-129	-0-	4	1	92	2	N	-0-				102

BERNICE		WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
10	0 W	3796	-0-	3796	3796	93	1	3261	2	N	402	364	1		99	
11	0 W	3533	-0-	3533	7329	64	1	3294	2	N	159	162	1	19	8	77
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7329	175	9			N	-0-				77	
01	0	191	-0-	191	7520	6	1	182	2	N	3	3	8		77	
02	0 W	150	-0-	150	7670	3	1	117	2	N	27				104	
						30	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		MARLA J.		WELL #: 1		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEITKO, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 085810		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 11081		PERF. 8339 - 11081		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		445 N	445	-0-	-0-	444 2	1 9	N	1			69
10		0	629	-0-	629	623 2	6 9	N	5			74
11		0	603	-0-	603	1232	593 2	10 9	9			83
12		0	651	-0-	651	1883	647 2	4 9	4			87
01		0	664	-0-	664	2547	656 2	8 9	7			94
02		2800 N	599	-0-	-2201	346	590 2	9 9	8			102

LEITKO, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 8397 - 12250		
09		3310 X	3310	-0-	-0-	3271 2	39 9	N	35	179 1		46
10		0	1700	-0-	1700	1676 2	24 9	N	22			68
11		0	2889	-0-	2889	4589	2836 2	53 9	48			116
12		0	2492	-0-	2492	7081	2442 2	50 9	45			161
01		0	3405	-0-	3405	10486	3343 2	62 9	56			217
02		12881 X	2395	-0-	-10486	2348 2	47 9	N	43	191 1		69

GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8301 - 8587		
09		3000 N	3221	-0-	221	250	3173 2	48 9	N	44		113
10		0	2477	-0-	2477	2727	2452 2	25 9	N	23		136
11		0	1970	-0-	1970	4697	1924 2	46 9	N	42		178
12		0	1779	-0-	1779	6476	1743 2	36 9	N	33		211
01		0	1870	-0-	1870	8346	1826 2	44 9	N	40		251
02		9984 X	1638	-0-	-8346	1603 2	35 9	N	32	177 1		106

NEVA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10794		PERF.10255 - 14772		
09		905 N	905	-0-	-0-	842 2	63 9	N	57			252
10		0	466	-0-	466	448 2	18 9	N	16	185 1		83
11		0	17	-0-	17	483	17 2	N	-0-			83
12		0	141	-0-	141	624	141 2	N	-0-			83
01		834 N	210	-0-	-624	209 2	1 9	N	1	1 8		83
02		617 N	617	-0-	-0-	589 2	28 9	N	25			108

FIVE STAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 092491		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10955 - 11134		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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		
09		1297 N	1297	-0-	-0-	1277 2	20 9	N	18			119
10		0	1274	-0-	1274	1252 2	22 9	N	20			139
11		0	803	-0-	803	2077	789 2	14 9	13			152
12		0	269	-0-	269	2346	268 2	1 9	1			153
01		0	184	-0-	184	2530	181 2	3 9	3			156
02		2546 N	16	-0-	-2530	16 2		N	-0-			156

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9037 - 9266		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4980 X	2535	-0-	-2445	-0-	2535 2			N	-0-		186
10		0	4448	-0-	4448	4448	4406 2	42 9		N	38		224
11		0	3031	-0-	3031	7479	3029 2	2 9		N	2	193 1	33
12		0	917	-0-	917	8396	917 2			N	-0-		33
01		0	7899	-0-	7899	16295	7764 2	135 9		N	123		156
02		22238 X	5943	-0-	-16295	-0-	5880 2	63 9		N	57	188 1	25

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096													
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						
12		0	3361	-0-	3361	10262	279 1	3039 2		N	39	1 8	113
							43 9						
01		0	3299	-0-	3299	13561	248 1	3021 2		N	27		140
							30 9						
02		16643 X	3082	-0-	-13561	-0-	252 1	2790 2		N	36		176
							40 9						

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147													
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
12		0	1321	-0-	1321	3966	1288 2	33 9		N	30		211
01		0	1199	-0-	1199	5165	1171 2	28 9		N	25	185 1	51
02		2800 N	1515	-0-	-1285	-0-	3880 2	41 9		N	37		88

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490													
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
12		0	142	-0-	142	720	136 2	6 9		N	5		143
01		0	169	-0-	169	889	163 2	6 9		N	5		148
02		1058 N	169	-0-	-889	-0-	162 2	7 9		N	6		154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
KIEL		WELL #:		1	RRCID ->	107118	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11106	- 13075			
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
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
12	0	1158	-0-	1158	3308	1125	2	33	9	N	30				74
01	0	1013	-0-	1013	4321	984	2	29	9	N	26	1	8		99
02	2800 N	1064	-0-	-1736	2585	1030	2	34	9	N	31	1	8		129

TWO FINGERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107539	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	10767	PERF. 8799	- 10767			
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
12	0	2376	-0-	2376	7348	2335	2	41	9	N	37	1	8		185
01	0	2318	-0-	2318	9666	2283	2	35	9	N	32				217
02	11739 X	2073	-0-	-9666	-0-	2036	2	37	9	N	34	192	1	1 8	58

LOU-ANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	108671	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	8881	PERF. 8679	- 8916			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
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
12	0	2058	-0-	2058	6331	2030	2	28	9	N	25	183	1	1 8	42
01	0	2370	-0-	2370	8701	2355	2	15	9	N	14				56
02	2800 N	1801	-0-	-999	7702	1779	2	22	9	N	20				76

RANCH		WELL #:		1RE	RRCID ->	112571	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11736	PERF.11185	- 14145			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-				-0-
01	0	221	-0-	221	265	221	2			N	-0-				-0-
02	345 N	80	-0-	-265	-0-	80	2			N	-0-				-0-

ELO		WELL #:		2	RRCID ->	113019	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	12109	PERF.11511	- 14485			
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
12	0	1219	-0-	1219	1408	1169	2	50	9	N	45				93
01	0	1161	-0-	1161	2569	1136	2	25	9	N	23				116
02	2800 N	939	-0-	-1861	708	919	2	20	9	N	18				134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	-0-	17	7	2	10	9	N	9	9	8	76	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	76	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	76	
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28					N	-0-	-0-	-0-	76	

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11229 - 13805															
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846															
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6371	2	134	9	N	122	193	1	104	
10	0	5640	-0-	-0-	5640	5519	2	121	9	N	110	1	8	213	
11	0	4701	-0-	-0-	4701	10341	2	96	9	N	87	194	1	106	
12	0	4730	-0-	-0-	4730	15071	2	109	9	N	99	2	8	203	
01	0	2394	-0-	-0-	2394	17465	2	19	9	N	17			220	
02	21343 X	3878	-0-	-0-	-17465	-0-	3776	2	102	9	N	93	185	1	127

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	93	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	93	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	93	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			94	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	94	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	94	

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087															
09	300 N	47	-0-	-0-	-253	-0-	22	2	25	9	N	23		26	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	26	
11	0	25	-0-	-0-	25	25	2			N	-0-	-0-	-0-	26	
12	0	8	-0-	-0-	8	33	7	2	1	9	N	1		27	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-	-0-	-0-	27	
02	33 N	-0-	-0-	-0-	-33	-0-				N	-0-	-0-	-0-	27	

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185															
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9334 - 11943		
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			
09	1440 N	462	-0-	-978	-0-	450 1	4 2	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	450 1	4 2	N	-0-		190			
12	0	561	-0-	561	1521	465 1	96 2	N	-0-		190			
01	0	551	-0-	551	2072	465 1	86 2	N	-0-		190			
02	2634 N	562	-0-	-2072	-0-	420 1	142 2	N	-0-		190			

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 10552 - 11432				
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			
12	0	240	-0-	240	850	231 2	9 9	N	8		88			
01	0	217	-0-	217	1067	209 2	8 9	N	7		95			
02	1360 N	293	-0-	-1067	-0-	281 2	12 9	N	11		106			

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-			

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700				
09	1260 N	970	-0-	-290	-0-	937 2	33 9	N	30		131			
10	0	754	-0-	754	754	682 2	72 9	N	65		196			
11	0	34	-0-	34	788	34 2		N	-0-		196			
12	0	30	-0-	30	818	30 2		N	-0-		196			
01	0	242	-0-	242	1060	214 2	28 9	N	25	186 1	35			
02	2800 N	2353	-0-	-447	613	2221 2	132 9	N	120		155			

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525				
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	9	9 2		N	-0-		74			
12	0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		74			
01	0	40	-0-	40	49	40 2		N	-0-		74			
02	78 N	29	-0-	-49	-0-	29 2		N	-0-		74			

STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336		PERF. 9495 - 13336				
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	975 2	36 9	N	33	1 8	83			
10	0	1042	-0-	1042	1042	1001 2	41 9	N	37		120			
11	0	883	-0-	883	1925	844 2	39 9	N	35		155			
12	0	993	-0-	993	2918	951 2	42 9	N	38		193			
01	0	845	-0-	845	3763	806 2	39 9	N	35	181 1	46	1 8		
02	2800 N	802	-0-	-1998	1765	760 2	42 9	N	38		84			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8354 - 8504	
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8121 - 8336	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143181		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 16092		PERF.11061 - 15425	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	7	8	135
01	0	85	-0-	85	85	81	2	4	9	8	136
02	632 N	547	-0-	-85	-0-	545	2	2	9	8	137

EAST LEDBETTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143618		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 14398		PERF.10450 - 14398	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	6			107
10	0	2	-0-	2	2	2	2				107
11	0	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			107
12	0	529	-0-	529	531	417	2	112	9	8	205
01	0	3285	-0-	3285	3816	2732	2	553	9	8	134
02	2800 N	2851	-0-	51	3867	2423	2	428	9	8	148

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: 2H		RRCID -> 143654		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 15694		PERF.11172 - 13589	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

AMERICA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8546 - 11183	
09	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	1005	2	12	9	8	132
10	0	920	-0-	920	920	911	2	9	9	8	140
11	0	843	-0-	843	1763	831	2	12	9	8	151
12	0	965	-0-	965	2728	945	2	20	9	8	169
01	0	1863	-0-	1863	4591	1834	2	29	9	8	195
02	2800 N	858	-0-	-1942	2649	843	2	15	9	8	18

SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 143965		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 13768		PERF. 8900 - 13768	
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3389	2	245	9	8	53
10	0	3763	-0-	3763	3763	3535	2	228	9	8	80
11	0	4253	-0-	4253	8016	3948	2	305	9	8	165
12	0	4246	-0-	4246	12262	3958	2	288	9	8	38
01	0	4241	-0-	4241	16503	3974	2	267	9	8	101
02	20376 X	3873	-0-	-16503	-0-	3635	2	238	9	8	128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	13	2	2	9	N	2	1	5	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
12		0	22	-0-	22	62	15	2	7	9	N	6	6	8	83
01		79 N	17	-0-	-62	-0-	9	2	8	9	N	7	1	5	82
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1			83

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
09		3000 N	11988	-0-	8988	43109	10229	2	1759	9	N	1599	1663	1	138
10		0	-0-	-0-	-0-	43109					N	1105	930	1	312
11		0	6801	-0-	6801	49910	5787	2	1014	9	N	922	1115	1	119
12		0	7196	-0-	7196	57106	6107	2	1089	9	N	990	921	1	187
01		0	4638	-0-	4638	61744	4032	2	606	9	N	551	661	1	75
02		66707 X	4963	-0-	-61744	-0-	4121	2	842	9	N	765	562	1	277

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431															
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	56
11		0	733	-0-	733	1451	686	2	47	9	N	43			99
12		0	756	-0-	756	2207	711	2	45	9	N	41			140
01		0	714	-0-	714	2921	671	2	43	9	N	39			179
02		2800 N	645	-0-	-2155	766	604	2	41	9	N	37			216

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
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
12		0	14	-0-	14	37	14	2			N	-0-			185
01		0	14	-0-	14	51	14	2			N	-0-			185
02		843 N	792	-0-	-51	-0-	736	2	56	9	N	51	178	1	58

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875															
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
12		0	2174	-0-	2174	6499	2140	2	34	9	N	31	1	8	67
01		0	2116	-0-	2116	8615	2084	2	32	9	N	29			96
02		2800 N	1791	-0-	-1009	7606	1767	2	24	9	N	22			118

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213	
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
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
12	0	660	-0-	660	1988	649 2	11 9	N	10		231
01	0	661	-0-	661	2649	648 2	13 9	N	12	191 1	52
02	2800 N	570	-0-	-2230	419	559 2	11 9	N	10		62

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124	
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	173
11	0	2380	-0-	2380	5473	2246 2	134 9	N	122	183 1	112
12	0	2661	-0-	2661	8134	2468 2	193 9	N	175	184 1	83
01	0	1773	-0-	1773	9907	1676 2	97 9	N	88	20 8	171
02	2800 N	1237	-0-	-1563	8344	1158 2	79 9	N	72	178 1	60

WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572	
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	20		N	-0-		125
12	0	-0-	-0-	-0-	20	20		N	-0-		125
01	0	-0-	-0-	-0-	20	20		N	2		127
02	40 N	20	-0-	-20	-0-	19 2	1 9	N	1		128

SPRANKLE		WELL #: 1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123		PERF.10700 - 14123	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		103
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		103
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-		103

VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11586 - 15653	
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
12	0	992	-0-	992	3042	979 2	13 9	N	12	1 8	102
01	0	1027	-0-	1027	4069	1014 2	13 9	N	12	1 8	113
02	2800 N	939	-0-	-1861	2208	927 2	12 9	N	11		124

SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925		PERF.10083 - 14925	
09	5250 X	4579	-0-	-671	-0-	4385 2	194 9	N	176	190 1	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
12	0	63	-0-	63	4184	62 2	1 9	N	1		129
01	0	67	-0-	67	4251	67 2		N	-0-		129
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-			N	3		132

LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11278 - 14219	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 146490		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL	DEPTH 14455	PERF.10300 - 14455				
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	AMT	CODE	BALANCE
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
12	0	4253	-0-	4253	13172	4074	2	179	9	N	163	173	1		96
01	0	4456	-0-	4456	17628	4268	2	188	9	N	171	185	1		82
02	21576 X	3948	-0-	-17628	-0-	3771	2	177	9	N	161				243

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 146491		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL	DEPTH 14384	PERF.10549 - 14384				
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
12	0	396	-0-	396	1220	350	2	46	9	N	42	4	8		135
01	0	409	-0-	409	1629	378	2	31	9	N	28				163
02	2171 N	542	-0-	-1629	-0-	507	2	35	9	N	32	178	1	2 8	15

MARY LOU UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 146707		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL	DEPTH 13882	PERF.11322 - 13882				
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
12	0	1575	-0-	1575	4671	1473	2	102	9	N	93	6	8		202
01	0	1378	-0-	1378	6049	1316	2	62	9	N	56	177	1	2 8	79
02	7148 X	1099	-0-	-6049	-0-	1034	2	65	9	N	59	1	8		137

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 146762		COMPL. DATE 07/27/1993		TOTAL	DEPTH 14715	PERF.10680 - 14715				
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
12	0	392	-0-	392	1331	377	2	15	9	N	14	1	8		224
01	0	282	-0-	282	1613	265	2	17	9	N	15	178	1		61
02	2364 N	751	-0-	-1613	-0-	686	2	65	9	N	59	1	8		119

LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 146862		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL	DEPTH 14790	PERF.10448 - 14790				
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12				171
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				175
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				178
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16				194

DEBAKEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL	DEPTH 14060	PERF.10275 - 14060				
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
12	0	425	-0-	425	2738	405	2	20	9	N	18				78
01	0	1104	-0-	1104	3842	1078	2	26	9	N	24				102
02	2800 N	1193	-0-	-1607	-0-	2235	2	24	9	N	22				124

LEIGH		WELL #:		1H	RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10503 - 12422				
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
12	0	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-				36
01	0	15	-0-	15	18	15	1			N	-0-				36
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-				N	-0-				36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	11742	2	2936	9	N	2669	2573	1	3 8	218
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2281	2367	1	1 8	131
11	0	10577	-0-	10577	10577	8538	2	2039	9	N	1854	1795	1		190
12	0	9461	-0-	9461	20038	7692	2	1769	9	N	1608	1486	1	1 8	311
01	0	7435	-0-	7435	27473	5959	2	1476	9	N	1342	1470	1	2 8	181
02	33298 X	5825	-0-	-27473	-0-	4645	2	1180	9	N	1073	1092	1	1 8	161

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	450	1	602	2	N	109	193	1		120
10	0	992	-0-	992	992	465	1	436	2	N	83	1	8		202
11	0	991	-0-	991	1983	450	1	476	2	N	59	189	1		72
12	0	1172	-0-	1172	3155	465	1	597	2	N	100				172
01	0	1752	-0-	1752	4907	465	1	1090	2	N	179	184	1		167
02	2800 N	1152	-0-	-1648	3259	390	1	650	2	N	102	174	1	1 8	94
						112	9								

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455															
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
12	0	244	-0-	244	642	154	2	90	9	N	82	1	8		182
01	0	181	-0-	181	823	179	2	2	9	N	2	158	1	1 8	25
02	3406 X	2583	-0-	-823	-0-	2247	2	336	9	N	305	183	1	3 8	144

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027															
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
12	0	1660	-0-	1660	2941	1584	2	76	9	N	69	183	1	1 8	70
01	0	1010	-0-	1010	3951	965	2	45	9	N	41	3	8		108
02	2800 N	1208	-0-	-1592	2359	1150	2	58	9	N	53	1	8		160

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422															
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
12	0	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-				79
01	0	4	-0-	4	46	4	2			N	-0-				79
02	2968 X	119	-0-	-2849	-0-	86	2	33	9	N	30				109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994										TOTAL DEPTH 15217	PERF.11650 - 15217			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993										TOTAL DEPTH 15258	PERF.10933 - 15258			
09	3780 X	2801	-0-	-979	-0-	2654	2	147	9	N	134			228
10	0	2456	-0-	2456	-0-	2287	2	169	9	N	154	192	1	190
11	0	3074	-0-	3074	-0-	5530	2	145	9	N	132	180	1	142
12	0	3310	-0-	3310	-0-	8840	2	125	9	N	114	186	1	70
01	0	3609	-0-	3609	-0-	12449	2	124	9	N	113			183
02	15622 X	3173	-0-	-12449	-0-	3044	2	129	9	N	117	174	1	126

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994										TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626 - 15101			
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
12	14B2 EXT	23	-0-	23	24	23	2			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			50
02	14B2 EXT	1	-0-	1	25	1	2			N	-0-			50

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030 - 14707			
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	688	2	28	9	N	25			108
10	0	662	-0-	662	-0-	662	2			N	-0-			108
11	0	471	-0-	471	-0-	1133	2			N	-0-			108
12	0	536	-0-	536	-0-	1669	2			N	-0-			108
01	0	371	-0-	371	-0-	2040	2			N	-0-			108
02	2470 N	430	-0-	-2040	-0-	430	2			N	-0-			108

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993										TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450 - 14389			
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			194
10	0	35	-0-	35	-0-	35	2			N	-0-			194
11	0	2	-0-	2	-0-	37	2			N	-0-			194
12	0	7	-0-	7	-0-	44	2			N	-0-			194
01	0	750	-0-	750	-0-	794	2			N	-0-			194
02	2800 N	2638	-0-	-162	-0-	632	2	350	9	N	318	364	1	148

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 15687	PERF.11231 - 15687			
09	2040 N	1834	-0-	-206	-0-	1828	2	6	9	N	5	1	8	85
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0	30	-0-	30	-0-	30	2			N	-0-			85
12	0	16	-0-	16	-0-	46	2			N	-0-			85
01	0	83	-0-	83	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8	85
02	643 N	514	-0-	-129	-0-	514	2			N	-0-			85

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14428	PERF.10982 - 14428			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1050 N	450	-0-	-600	-0-	45	1	391	2	N	13	176
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9			N		176
11	0	34	-0-	34	34	30	1	4	9	N	4	180
12	0	140	-0-	140	174	4	1	136	2	N	-0-	180
01	0	7	-0-	7	181	7	2			N	-0-	180
02	964 N	783	-0-	-181	-0-	780	2	3	9	N	3	183

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7	63
10	0	180	-0-	180	180	179	2	1	9	N	1	64
11	0	536	-0-	536	716	512	2	24	9	N	22	86
12	0	346	-0-	346	1062	338	2	8	9	N	7	93
01	0	343	-0-	343	1405	341	2	2	9	N	2	95
02	1782 N	377	-0-	-1405	-0-	369	2	8	9	N	7	102

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

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	74
11	0	2973	-0-	2973	7747	2958	2	15	9	N	14	87
12	0	2079	-0-	2079	9826	2071	2	8	9	N	7	94
01	0	4693	-0-	4693	14519	4676	2	17	9	N	15	109
02	17722 X	3203	-0-	-14519	-0-	3179	2	24	9	N	22	131

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

09	2700 X	1237	-0-	-1463	-0-	998	2	239	9	N	217	73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	409	125
11	0	3976	-0-	3976	3976	3395	2	581	9	N	528	283
12	0	2694	-0-	2694	6670	2364	2	330	9	N	300	28
01	0	4171	-0-	4171	10841	3676	2	495	9	N	450	114
02	14859 X	4018	-0-	-10841	-0-	3614	2	404	9	N	367	103

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

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
12	0	982	-0-	982	4248	982	2			N	-0-	44
01	0	7	-0-	7	4255	7	2			N	-0-	44
02	2800 N	1029	-0-	-1771	2484	1029	2			N	-0-	44

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1013	2	98	9	N	89	192	1	1	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
12	0	617	-0-	617	2554	606	2	11	9	N	10				52
01	0	107	-0-	107	2661	104	2	3	9	N	3				55
02	2715 N	54	-0-	-2661	-0-	51	2	3	9	N	3				58

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163															
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
12	0	381	-0-	381	1346	287	2	94	9	N	85				146
01	0	574	-0-	574	1920	420	2	154	9	N	140	180	1		106
02	2800 N	1108	-0-	-1692	228	822	2	286	9	N	260	183	1	2	8

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341															
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
12	0	599	-0-	599	917	599	2			N	-0-				55
01	0	2	-0-	2	919	2	2			N	-0-				55
02	919 N	-0-	-0-	-919	-0-					N	17				72

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602															
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735															
09	750 N	460	-0-	-290	-0-	416	2	44	9	N	40				120
10	0	814	-0-	814	814	783	2	31	9	N	28				148
11	0	805	-0-	805	1619	786	2	19	9	N	17				165
12	0	672	-0-	672	2291	652	2	20	9	N	18				183
01	0	-0-	-0-	-0-	2291					N	-0-				183
02	2551 N	260	-0-	-2291	-0-	260	2			N	-0-				183

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789						
M	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
09	990 N	870	-0-	-120	-0-	846	2	24	9	N	22					90
10	0	181	-0-	181	181	168	2	13	9	N	12					102
11	0	29	-0-	29	210	29	2			N	-0-					102
12	0	38	-0-	38	248	37	2	1	9	N	1					103
01	0	13	-0-	13	261	13	2			N	-0-					103
02	1345 N	1084	-0-	-261	-0-	1084	2			N	-0-					103

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020						
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
12	0	97	-0-	97	366	77	2	20	9	N	18					130
01	0	207	-0-	207	573	168	2	39	9	N	35					165
02	842 X	269	-0-	-573	-0-	226	2	43	9	N	39					204

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088						
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-
12	0	692	-0-	692	2100	692	2			N	-0-					-0-
01	0	667	-0-	667	2767	667	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	543	-0-	-2257	510	543	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781						
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
12	0	3079	-0-	3079	12192	3039	2	40	9	N	36	178	1			75
01	0	929	-0-	929	13121	928	2	1	9	N	1					76
02	16995 X	3874	-0-	-13121	-0-	3692	2	182	9	N	165					241

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
12	0	2399	-0-	2399	8345	458	1	1878	2	N	57	10	8	89
						63	9							
01	0	3374	-0-	3374	11719	411	1	2906	2	N	52			141
						57	9							
02	12766 X	1047	-0-	-11719	-0-	203	1	804	2	N	36	4	8	173
						40	9							

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
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
12	0	74	-0-	74	192	71	2	3	9	N	3			134
01	0	-0-	-0-	-0-	192					N	-0-			134
02	192 N	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-			134

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2736	2	34	9	N	31	7	8	91
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2301	2	26	9	N	24			115
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2271	2	25	9	N	23			138
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2031	2	23	9	N	21			159
01	0	2944	-0-	2944	2944	2900	2	44	9	N	40	5	8	194
02	4309 X	1365	-0-	-2944	-0-	1339	2	26	9	N	24	173	1	45

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606														
09	2700 X	2696	-0-	-4	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
10	0	3184	-0-	3184	3184	3183	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	4869	-0-	4869	8053	4869	2			N	-0-			-0-
12	0	2059	-0-	2059	10112	2059	2			N	-0-			-0-
01	0	2216	-0-	2216	12328	2216	2			N	-0-			-0-
02	14466 X	2138	-0-	-12328	-0-	2138	2			N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253		PERF.12034 - 15253	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3000 N	3305	-0-	305	305	3248 2	57 9	N	52	87
10		0	653	-0-	653	958	644 2	9 9	N	8	95
11		0	680	-0-	680	1638	666 2	14 9	N	13	108
12		0	313	-0-	313	1951	301 2	12 9	N	11	118
01		0	858	-0-	858	2809	849 2	9 9	N	8	126
02		3745 X	936	-0-	-2809	-0-	923 2	13 9	N	12	138

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885		PERF.11538 - 15885	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	31
10		0	81	-0-	81	81	81 2		N	-0-	31
11		0	96	-0-	96	177	96 2		N	-0-	31
12		0	50	-0-	50	227	50 2		N	-0-	31
01		0	121	-0-	121	348	121 2		N	-0-	31
02		350 N	2	-0-	-348	-0-	2 2		N	-0-	31

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005		PERF.12520 - 14380	
09		2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2679 2	18 9	N	16	153
10		0	2857	-0-	2857	2857	2845 2	12 9	N	11	163
11		0	2724	-0-	2724	5581	2704 2	20 9	N	18	44
12		0	2752	-0-	2752	8333	2733 2	19 9	N	17	61
01		0	2878	-0-	2878	11211	2848 2	30 9	N	27	88
02		13784 X	2573	-0-	-11211	-0-	2545 2	28 9	N	25	113

GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 14431		PERF.11327 - 15060	
09		3390 X	3008	-0-	-382	-0-	2997 2	11 9	N	10	75
10		3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3289 2	12 9	N	11	84
11		3540 X	3454	-0-	-86	-0-	3444 2	10 9	N	9	93
12		3658 X	3594	-0-	-64	-0-	3575 2	19 9	N	17	107
01		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3665 2	7 9	N	6	113
*02		3220 X	3173	-0-	-47	-0-	3158 2	15 9	N	14	125

ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11690 - 15836	
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	103
10		0	553	-0-	553	553	553 2		N	-0-	103
11		0	635	-0-	635	1188	635 2		N	-0-	103
12		0	738	-0-	738	1926	738 2		N	-0-	103
01		0	563	-0-	563	2489	563 2		N	-0-	103
02		2800 N	388	-0-	-2412	-0-	77	388 2	N	-0-	103

WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480		PERF.10420 - 14480	
09		7320 X	5755	-0-	-1565	-0-	5654 2	101 9	N	92	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	106
12		0	1250	-0-	1250	3978	1206 2	44 9	N	40	146
01		0	5171	-0-	5171	9149	5017 2	154 9	N	140	106
02		12994 X	3845	-0-	-9149	-0-	3801 2	44 9	N	40	145

BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326		PERF.11972 - 15326	
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
12		0	987	-0-	987	3105	985 2	2 9	N	2	61
01		0	1024	-0-	1024	4129	1023 2	1 9	N	1	62
02		2800 N	953	-0-	-1847	-0-	2282	952 2	1 9	1	62

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	900 N	737	-0-	-163	-0-		707 2	30 9	N	27	183 1	1 8	33	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			36	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			38	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		38	

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
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	
12	2914 X	1185	-0-	-1729	-0-		1185 2		N	-0-			142	
01	0	1906	-0-	1906	1906		1906 2		N	-0-			142	
*02	3680 X	1774	-0-	-1906	-0-		1760 2	14 9	N	13	104 1		51	

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
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	
12	0	52	-0-	52	768		51 2	1 9	N	1	1 8		123	
01	0	339	-0-	339	1107		298 2	41 9	N	37	1 8		159	
02	1141 X	34	-0-	-1107	-0-		34 2		N	-0-			159	

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141														
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215														
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	
12	0	437	-0-	437	1500		428 2	9 9	N	8			14	
01	0	341	-0-	341	1841		334 2	7 9	N	6			20	
02	2235 N	394	-0-	-1841	-0-		382 2	12 9	N	11	1 8		30	

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484														
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-		637 2	80 9	N	73			243	
10	0	788	-0-	788	788		710 2	78 9	N	71	194 1	2 8	118	
11	0	757	-0-	757	1545		666 2	91 9	N	83			201	
12	0	603	-0-	603	2148		524 2	79 9	N	72	193 1	5 8	75	
01	0	639	-0-	639	2787		556 2	83 9	N	75			150	
02	2800 N	633	-0-	-2167	620		561 2	72 9	N	65	3 8		212	

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680														
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1449 2	32 9	N	29			124	
10	0	1744	-0-	1744	1744		1707 2	37 9	N	34			158	
11	0	1751	-0-	1751	3495		1710 2	41 9	N	37			195	
12	0	1666	-0-	1666	5161		1626 2	40 9	N	36			231	
01	0	1643	-0-	1643	6804		1599 2	44 9	N	40	197 1		74	
02	2800 N	1674	-0-	-1126	5678		1628 2	46 9	N	42	1 8		115	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #: 1		RRCID -> 151743	COMPL. DATE 07/26/1994	TOTAL DEPTH 14514	PERF.11372	- 14514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	42 2	11 9	N	10	5 8		62
10	0	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-			62
11	0	5	-0-	5	11	5 2		N	-0-			62
12	0	23	-0-	23	34	23 2		N	-0-			62
01	0	42	-0-	42	76	41 2	1 9	N	1			63
02	118 N	42	-0-	-76	-0-	41 2	1 9	N	1			64

KNUTZEN OL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 151745	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12300	- 15700			
09	690 N	535	-0-	-155	-0-	535 2		N	-0-			191
10	0	681	-0-	681	681	680 2	1 9	N	1			192
11	0	635	-0-	635	1316	635 2		N	-0-			192
12	0	457	-0-	457	1773	457 2		N	-0-			192
01	0	1005	-0-	1005	2778	1005 2		N	-0-			192
02	2800 N	1279	-0-	-1521	1257	1279 2		N	-0-			192

JADE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 151771	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 13216	PERF. 9825	- 13216			
09	450 N	40	-0-	-410	-0-	36 2	4 9	N	4			105
10	0	267	-0-	267	267	212 2	55 9	N	50			155
11	0	220	-0-	220	487	189 2	31 9	N	28			183
12	0	133	-0-	133	620	113 2	20 9	N	18			201
01	0	270	-0-	270	890	240 2	30 9	N	27	177 1		51
02	1110 N	220	-0-	-890	-0-	188 2	32 9	N	29			80

ROCKY CREEK OL				WELL #: 1H	RRCID -> 151972	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 15197	PERF.11815	- 15197			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	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			
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	459	459 2		N	-0-			-0-
11	0	591	-0-	591	1050	591 2		N	-0-			-0-
12	0	248	-0-	248	1298	248 2		N	-0-			-0-
01	0	537	-0-	537	1835	537 2		N	-0-			-0-
02	2270 N	435	-0-	-1835	-0-	435 2		N	-0-			-0-

TMPA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 152196	COMPL. DATE 10/20/1994	TOTAL DEPTH 14843	PERF.10700	- 14843			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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	56	56	2			N	-0-				-0-	
12		0	197	-0-	197	253	197	2			N	-0-				-0-	
01		324 N	71	-0-	-253	-0-	71	2			N	-0-				-0-	
02		2800 N	5827	-0-	3027	3027	5813	2	14	9	N	13	13	8		-0-	

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776																	
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-				-0-	
10		0	2360	-0-	2360	2360	2360	2			N	-0-				-0-	
11		0	2190	-0-	2190	4550	2190	2			N	-0-				-0-	
12		0	2173	-0-	2173	6723	2172	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-	
01		0	2155	-0-	2155	8878	2155	2			N	-0-				-0-	
02		2800 N	1788	-0-	-1012	7866	1787	2	1	9	N	1	1	8		-0-	

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532																	
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7				201	
10		0	1252	-0-	1252	1252	1239	2	13	9	N	12	189	1		24	
11		0	1230	-0-	1230	2482	1217	2	13	9	N	12				36	
12		0	1195	-0-	1195	3677	1180	2	15	9	N	14				50	
01		0	1168	-0-	1168	4845	1154	2	14	9	N	13				63	
02		2800 N	1018	-0-	-1782	3063	1000	2	18	9	N	16	1	8		78	

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793																	
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	2	25	9	N	23				111	
10		0	1332	-0-	1332	1332	1312	2	20	9	N	18				129	
11		0	1665	-0-	1665	2997	1657	2	8	9	N	7				136	
12		0	1071	-0-	1071	4068	1054	2	17	9	N	15				151	
01		0	1462	-0-	1462	5530	1451	2	11	9	N	10				161	
02		2800 N	1245	-0-	-1555	3975	1230	2	15	9	N	14				175	

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600																	
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30				80	
10		0	879	-0-	879	879	859	2	20	9	N	18	1	8		97	
11		0	737	-0-	737	1616	667	2	70	9	N	64	1	8		160	
12		0	1213	-0-	1213	2829	1177	2	36	9	N	33	3	8		190	
01		0	1790	-0-	1790	4619	1689	2	101	9	N	92	159	1	2	8	121
02		2800 N	1300	-0-	-1500	3119	1234	2	66	9	N	60	1	8		180	

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557																	
09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2864	2	76	9	N	69				213	
10		0	3031	-0-	3031	3031	2964	2	67	9	N	61	194	1		80	
11		0	2871	-0-	2871	5902	2784	2	87	9	N	79				159	
12		0	3061	-0-	3061	8963	2975	2	86	9	N	78	193	1		44	
01		0	2970	-0-	2970	11933	2906	2	64	9	N	58	1	8		101	
02		14639 X	2706	-0-	-11933	-0-	2610	2	96	9	N	87				188	

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605																	
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	N	7	3	8		45	
10		0	640	-0-	640	640	634	2	6	9	N	5				50	
11		0	115	-0-	115	755	115	2			N	-0-				50	
12		0	1352	-0-	1352	2107	1330	2	22	9	N	20				70	
01		0	77	-0-	77	2184	77	2			N	-0-				70	
02		2383 N	199	-0-	-2184	-0-	199	2			N	-0-				70	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WAGNER UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 152744	COMPL. DATE 12/07/1994	TOTAL DEPTH 16280	PERF.11753	- 16280		
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
09		531 N	531	-0-	-0-	518 2		13 9	N	12			197
10		0	472	-0-	472	460 2		12 9	N	11			208
11		0	649	-0-	649	1121		13 9	N	12			220
12		0	426	-0-	426	1547		11 9	N	10			230
01		0	1	-0-	1	1548		1 2	N	-0-			230
02		1708 N	160	-0-	-1548	-0-		160 2	N	-0-			230

QUINN-PERKINS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 152768	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12512	- 16470				
09		3930 X	2572	-0-	-1358	-0-	2571 2	1 9	N	1			168
10		0	2449	-0-	2449	2448 2		1 9	N	1			169
11		0	2171	-0-	2171	4620		2171 2	N	-0-			169
12		0	2121	-0-	2121	6741		2120 2	N	1			170
01		8950 X	2209	-0-	-6741	-0-		2209 2	N	-0-	151 1	1 5	18
02		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-		9034 2	N	121	3 8		136

EMERALD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 152964	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 15175	PERF.10665	- 15175				
09		4140 X	439	-0-	-3701	-0-	439 2		N	-0-			186
10		0	9	-0-	9	9 2			N	-0-			186
11		0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			186
12		0	9828	-0-	9828	9837		9525 2	N	275	361 1		100
01		0	9791	-0-	9791	19628		9431 2	N	327	379 1		48
02		26996 X	7368	-0-	-19628	-0-		7174 2	N	176			224

MCCALL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153161	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 15997	PERF.12440	- 15997				
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

MOON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153168	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 15620	PERF.12121	- 15620				
09		1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1079 2		N	-0-			38
10		0	1321	-0-	1321	1321 2			N	-0-			38
11		0	1592	-0-	1592	2913		1592 2	N	-0-			38
12		0	1616	-0-	1616	4529		1616 2	N	-0-			38
01		0	1230	-0-	1230	5759		1228 2	N	2			40
02		2800 N	1179	-0-	-1621	4138		1179 2	N	-0-			40

ANDERSON UPRC				WELL #: 1	RRCID -> 153234	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 16706	PERF.13829	- 16706				
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
10		0	636	-0-	636	636 2			N	-0-			-0-
11		0	571	-0-	571	1207		571 2	N	-0-			-0-
12		0	566	-0-	566	1773		566 2	N	-0-			-0-
01		0	553	-0-	553	2326		553 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	502	-0-	-2298	28		502 2	N	-0-			-0-

STANLEY OL				WELL #: 1H	RRCID -> 153357	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12950	- 15679				
09		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
10		0	5034	-0-	5034	5034 2			N	-0-			-0-
11		0	4449	-0-	4449	9483		4449 2	N	-0-			-0-
12		0	5597	-0-	5597	15080		5596 2	N	1	1 8		-0-
01		0	4497	-0-	4497	19577		4497 2	N	-0-			-0-
02		22725 X	3148	-0-	-19577	-0-		3148 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
 MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
10	0	2520	-0-	2520	2520	2519	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	0	7	-0-	7	2527	7	2		N	-0-				-0-
12	0	13	-0-	13	2540	13	2		N	-0-				-0-
01	0	1823	-0-	1823	4363	1823	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	7	-0-	-2793	1570	7	2		N	-0-				-0-

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

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
12	0	755	-0-	755	2566	744	2	11 9	N	10				112
01	0	793	-0-	793	3359	782	2	11 9	N	10				122
02	2800 N	755	-0-	-2045	1314	743	2	12 9	N	11				133

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

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
12	0	740	-0-	740	3195	721	2	19 9	N	17	1 8			91
01	0	-0-	-0-	-0-	3195	-0-			N	-0-				91
02	3245 X	50	-0-	-3195	-0-	50	2		N	-0-				91

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

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
12	0	427	-0-	427	1581	427	2		N	-0-				26
01	0	396	-0-	396	1977	396	2		N	-0-				26
02	2383 N	406	-0-	-1977	-0-	406	2		N	-0-				26

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

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
12	0	-0-	-0-	-0-	104				N	-0-				133
01	0	8330	-0-	8330	8434	8133	2	197 9	N	179	187 1			125
02	2800 N	10823	-0-	8023	16457	10639	2	184 9	N	167	190 1	1 8		101

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

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
12	0	957	-0-	957	5649	956	2	1 9	N	1				65
01	0	2785	-0-	2785	8434	2783	2	2 9	N	2				67
02	10885 X	2451	-0-	-8434	-0-	2445	2	6 9	N	5	1 8			71

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

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-
12	0	2924	-0-	2924	8725	2924	2		N	-0-				-0-
01	0	2795	-0-	2795	11520	2795	2		N	-0-				-0-
02	14453 X	2933	-0-	-11520	-0-	2931	2	2 9	N	2	2 8			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
RODES		WELL #:		1H	RRCID -> 153968	COMPL. DATE 03/16/1995	TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314 - 15434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		-0-
10	0	592	-0-	592	592	592 2		-0-
11	0	563	-0-	563	1155	563 2		-0-
12	0	558	-0-	558	1713	558 2		-0-
01	0	554	-0-	554	2267	554 2		-0-
02	2719 N	452	-0-	-2267	-0-	452 2		-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153970	COMPL. DATE 03/09/1995	TOTAL DEPTH 15690	PERF.11938 - 15690
09	510 N	1	-0-	-509	-0-	1 2		162
10	0	686	-0-	686	686	686 2		162
11	0	9154	-0-	9154	9840	8934 2	220 9	178
12	0	672	-0-	672	10512	661 2	11 9	188
01	0	1464	-0-	1464	11976	1413 2	51 9	59
02	13424 X	1448	-0-	-11976	-0-	1396 2	52 9	106

BETTY		WELL #:		1H	RRCID -> 153971	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235 - 16009
09	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1 2		-0-
10	0	99	-0-	99	99	99 2		-0-
11	0	525	-0-	525	624	525 2		-0-
12	0	545	-0-	545	1169	545 2		-0-
01	1544 N	375	-0-	-1169	-0-	375 2		-0-
02	504 N	339	-0-	-165	-0-	339 2		-0-

HANNAH		WELL #:		1H	RRCID -> 153973	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 15444	PERF.12365 - 15444
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		95
10	0	1544	-0-	1544	1544	1541 2	3 9	98
11	0	1773	-0-	1773	3317	1749 2	24 9	120
12	0	1080	-0-	1080	4397	1080 2		120
01	0	1881	-0-	1881	6278	1881 2		120
02	2800 N	1637	-0-	-1163	5115	1634 2	3 9	122

BERKLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 154078	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 15859	PERF.12036 - 15859
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		-0-
10	0	913	-0-	913	913	913 2		-0-
11	0	1125	-0-	1125	2038	1125 2		-0-
12	0	1134	-0-	1134	3172	1134 2		-0-
01	0	973	-0-	973	4145	973 2		-0-
02	2800 N	911	-0-	-1889	2256	911 2		-0-

KETTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154086	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 15749	PERF.12424 - 17430
09	6600 X	4987	-0-	-1613	-0-	476 1	4507 2	170
						4 9		
10	0	4812	-0-	4812	4812	426 1	4386 2	170
11	0	4967	-0-	4967	9779	411 1	4555 2	171
						1 9		
12	0	5065	-0-	5065	14844	464 1	4591 2	175
						10 9		
01	0	1942	-0-	1942	16786	491 1	1447 2	179
						4 9		
02	18132 X	1346	-0-	-16786	-0-	448 1	886 2	1
						12 9		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634		PERF.11394 - 14634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 N	12	-0-	-708	-0-	8	2	4	9	N	4	15
10	0	1484	-0-	1484	1484	100	1	1358	2	N	24	38
						26	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	1484					N	2	40
12	0	1709	-0-	1709	3193	127	1	1557	2	N	23	62
						25	9				1 8	
01	0	326	-0-	326	3519	116	1	199	2	N	10	72
						11	9					
02	2800 N	599	-0-	-2201	1318	584	2	15	9	N	14	86
ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11061 - 15540		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10712 - 14735		
09	2670 X	2656	-0-	-14	-0-	2597	2	59	9	N	54	210
10	0	2546	-0-	2546	2546	2480	2	66	9	N	60	86
11	0	2152	-0-	2152	4698	2097	2	55	9	N	50	136
12	0	2447	-0-	2447	7145	2372	2	75	9	N	68	203
01	0	1985	-0-	1985	9130	1932	2	53	9	N	48	59
02	11264 X	2134	-0-	-9130	-0-	2069	2	65	9	N	59	118
MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12973 - 16448		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645		PERF.10633 - 14645		
09	3210 X	2976	-0-	-234	-0-	2865	2	111	9	N	101	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	170
12	0	2730	-0-	2730	8511	2618	2	112	9	N	102	73
01	0	2680	-0-	2680	11191	2570	2	110	9	N	100	173
02	13488 X	2297	-0-	-11191	-0-	2196	2	101	9	N	92	74
SKALITSKY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154521		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12498 - 16900		
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2293	2	103	9	N	94	209
10	0	1983	-0-	1983	1983	1881	2	102	9	N	93	111
11	0	2031	-0-	2031	4014	1943	2	88	9	N	80	190
12	0	1770	-0-	1770	5784	1686	2	84	9	N	76	71
01	0	803	-0-	803	6587	768	2	35	9	N	32	102
02	8463 X	1876	-0-	-6587	-0-	1777	2	99	9	N	90	192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
CHURCHWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154536		COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013					
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	BALANCE
09	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-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	
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
12	0	395	-0-	395	2885	389	2	6 9	N	5	230
01	0	2972	-0-	2972	5857	2938	2	34 9	N	31	71
02	2800 N	2250	-0-	-550	5307	2220	2	30 9	N	27	98

TURKEY CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 17845		PERF.12350 - 17845	
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-
12	0	1064	-0-	1064	3569	1064	2		N	-0-	-0-
01	0	627	-0-	627	4196	627	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2451	1055	2		N	-0-	-0-

MINERAL SPRINGS		WELL #: 1H		RRCID -> 154723		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 15598		PERF.10715 - 15598	
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
12	0	740	-0-	740	763	740	2		N	-0-	219
01	0	257	-0-	257	1020	225	2	32 9	N	29	248
02	1103 N	83	-0-	-1020	-0-	83	2		N	-0-	248

HALTMAR OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 15221		PERF.11702 - 15221	
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-
12	0	17	-0-	17	53	17	2		N	-0-	-0-
01	0	15	-0-	15	68	15	2		N	-0-	-0-
02	89 N	21	-0-	-68	-0-	21	2		N	-0-	-0-

WALTRIP		WELL #: 1H		RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 15882		PERF.11211 - 15882	
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2		N	-0-	246
10	0	760	-0-	760	760	752	2	8 9	N	7	58
11	0	835	-0-	835	1595	826	2	9 9	N	8	66
12	0	758	-0-	758	2353	751	2	7 9	N	6	72
01	0	797	-0-	797	3150	797	2		N	-0-	72
02	2800 N	762	-0-	-2038	1112	741	2	21 9	N	19	86

RIO LOBO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154730		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11880 - 16608	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//			34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544															
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #:			1H	RRCID ->	154799	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	12815	-	16800		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
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			
12		0	2583	-0-	2583	8741	2583	2		N	-0-			90			
01		0	2675	-0-	2675	11416	2675	2		N	-0-			90			
02		13436 X	2020	-0-	-11416	-0-	2020	2		N	-0-			90			

WALTON OL		WELL #:			1H	RRCID ->	155050	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	12920	-	18320		
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1		100			
10		0	1124	-0-	1124	1124	1122	2	2	9	N	2		102			
11		0	1079	-0-	1079	2203	1078	2	1	9	N	1		103			
12		0	1076	-0-	1076	3279	1070	2	6	9	N	5		108			
01		0	1011	-0-	1011	4290	1011	2			N	-0-		108			
02		2800 N	926	-0-	-1874	2416	923	2	3	9	N	3	1	8	110		

WEIMAN		WELL #:			3H	RRCID ->	155063	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	14543	PERF.	10960	-	14543		
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1086	2	31	9	N	28	1	8	111		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111			
11		0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-		111			
12		0	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-		111			
01		0	25	-0-	25	40	25	2			N	-0-		111			
02		1672 N	1632	-0-	-40	-0-	1613	2	19	9	N	17		128			

HARVILL		WELL #:			1	RRCID ->	155368	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	16920	PERF.	13473	-	16920		
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	480	1	794	2	N	-0-		-0-			
10		0	1345	-0-	1345	1345	496	1	849	2	N	-0-		-0-			
11		0	1018	-0-	1018	2363	480	1	538	2	N	-0-		-0-			
12		0	836	-0-	836	3199	496	1	340	2	N	-0-		-0-			
01		0	978	-0-	978	4177	496	1	482	2	N	-0-		-0-			
02		2800 N	1357	-0-	-1443	2734	448	1	909	2	N	-0-		-0-			

ALICE		WELL #:			1H	RRCID ->	155517	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	16140	PERF.	12835	-	16140		
09		3390 X	2167	-0-	-1223	-0-	2167	2			N	-0-		-0-			
10		0	3021	-0-	3021	3021	18	1	3003	2	N	-0-		-0-			
11		0	5493	-0-	5493	8514	511	1	4982	2	N	-0-		-0-			
12		0	2436	-0-	2436	10950	2435	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
01		0	2831	-0-	2831	13781	2831	2			N	-0-		-0-			
02		16345 X	2564	-0-	-13781	-0-	2564	2			N	-0-		-0-			

HILSHER OL		WELL #:			1H	RRCID ->	155539	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12643	-	16702		
09		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2233	2	37	9	N	34	1	8	96		
10		0	2065	-0-	2065	2065	2034	2	31	9	N	28			124		
11		0	1836	-0-	1836	3901	1805	2	31	9	N	28			152		
12		0	1583	-0-	1583	5484	1552	2	31	9	N	28			180		
01		0	4	-0-	4	5488	3	2	1	9	N	1			181		
02		5503 X	15	-0-	-5488	-0-	15	2			N	-0-			181		

KLUMP OL UNIT		WELL #:			1	RRCID ->	155672	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	16578	PERF.	12845	-	16578		
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	37		
11		0	206	-0-	206	308	203	2	3	9	N	3			40		
12		0	1731	-0-	1731	2039	1706	2	25	9	N	23	23	8	40		
01		0	1	-0-	1	2040	1	2			N	-0-			40		
02		2048 N	8	-0-	-2040	-0-	8	2			N	-0-			40		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12615 - 16908
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	3025 2			-0-
10	0	3194	-0-	3194	3194	3194 2			-0-
11	0	3484	-0-	3484	6678	3484 2			-0-
12	0	4151	-0-	4151	10829	4151 2			-0-
01	0	3933	-0-	3933	14762	3933 2			-0-
02	18222 X	3460	-0-	-14762	-0-	3460 2			-0-

FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	17625 - 17625
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			-0-
10	0	473	-0-	473	473	473 2			-0-
11	0	432	-0-	432	905	432 2			-0-
12	0	595	-0-	595	1500	595 2			-0-
01	0	503	-0-	503	2003	503 2			-0-
02	2419 N	416	-0-	-2003	-0-	416 2			-0-

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15450 - 15450
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			-0-
10	0	119	-0-	119	119	119 2			-0-
11	0	73	-0-	73	192	73 2			-0-
12	0	65	-0-	65	257	65 2			-0-
01	0	28	-0-	28	285	28 2			-0-
02	347 N	62	-0-	-285	-0-	62 2			-0-

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14369 - 19200
09	3030 X	2520	-0-	-510	-0-	529 1	1991 2	N	-0-
10	0	2491	-0-	2491	2491	547 1	1944 2	N	-0-
11	0	2716	-0-	2716	5207	522 1	2194 2	N	-0-
12	0	2782	-0-	2782	7989	558 1	2224 2	N	-0-
01	0	2737	-0-	2737	10726	558 1	2179 2	N	-0-
02	13060 X	2334	-0-	-10726	-0-	504 1	1830 2	N	-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12665 - 15930
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11326 - 14935
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			190
10	0	857	-0-	857	857	857 2			190
11	0	995	-0-	995	1852	995 2			190
12	0	1069	-0-	1069	2921	1069 2			190
01	0	1127	-0-	1127	4048	1127 2			190
02	2800 N	1001	-0-	-1799	2249	1001 2			190

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14005 - 15500
09	630 N	396	-0-	-234	-0-	396 2			-0-
10	0	434	-0-	434	434	434 2			-0-
11	0	400	-0-	400	834	400 2			-0-
12	0	404	-0-	404	1238	404 2			-0-
01	0	424	-0-	424	1662	424 2			-0-
02	2035 N	373	-0-	-1662	-0-	373 2			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//			34773 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544																
CASSIDY UNIT		WELL #:			1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2				N	-0-					153	
10	0	647	-0-	647	647	647	2				N	-0-					153	
11	0	735	-0-	735	1382	735	2				N	-0-					153	
12	0	712	-0-	712	2094	712	2		1	9	N	1					154	
01	0	645	-0-	645	2739	645	2		1	9	N	1					155	
02	2800 N	642	-0-	-2158	581	642	2				N	-0-					155	

KATHLEEN OL		WELL #:			1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390					
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-					-0-	
10	0	798	-0-	798	798	797	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
11	0	423	-0-	423	1221	423	2				N	-0-					-0-	
12	0	320	-0-	320	1541	320	2				N	-0-					-0-	
01	0	861	-0-	861	2402	861	2				N	-0-					-0-	
02	2764 N	362	-0-	-2402	-0-	361	2		1	9	N	1		1	8		-0-	

GERONIMO UNIT		WELL #:			1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380					
09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1062	2		66	9	N	60					273	
10	0	1083	-0-	1083	1083	1008	2		75	9	N	68		195	1	1	8	145
11	0	1127	-0-	1127	2210	1050	2		77	9	N	70					215	
12	0	1058	-0-	1058	3268	975	2		83	9	N	75		192	1	1	8	97
01	0	1357	-0-	1357	4625	1268	2		89	9	N	81		1	8			177
02	2800 N	1002	-0-	-1798	2827	947	2		55	9	N	50						227

MCGEE OL		WELL #:			1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
11	0	12	-0-	12	12	12	2				N	-0-						40
12	0	2	-0-	2	14	2	2				N	-0-						40
01	0	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-						40
02	389 N	375	-0-	-14	-0-	369	2		6	9	N	5		5	8			40

CARMEN		WELL #:			1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790					
09	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2087	2				N	-0-						-0-
10	0	1282	-0-	1282	1282	1282	2				N	-0-						-0-
11	0	1978	-0-	1978	3260	1978	2				N	-0-						-0-
12	0	2299	-0-	2299	5559	2299	2				N	-0-						-0-
01	0	2213	-0-	2213	7772	2213	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	1813	-0-	-987	6785	1813	2				N	-0-						-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:			2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719					
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2				N	-0-						28
10	0	666	-0-	666	666	666	2				N	-0-						28
11	0	651	-0-	651	1317	650	2		1	9	N	1						29
12	0	650	-0-	650	1967	650	2				N	-0-						29
01	0	650	-0-	650	2617	650	2				N	-0-						29
02	2800 N	573	-0-	-2227	390	573	2				N	-0-						29

STANTON UNIT		WELL #:			1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

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

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	105	9	2217	2	N	109	2	8					246
12	0	2129	-0-	2129	7303	330	1	1697	2	N	83	175	1	2	8			152
01	0	1940	-0-	1940	9243	120	9	1502	2	N	88	1	8					239
02	11292 X	2049	-0-	-9243	-0-	341	1	1669	2	N	65	176	1	1	8			127
						97	9											
						72	9											

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

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
12	0	2984	-0-	2984	9430	2914	2	70	9	N	64	189	1	1	8			98
01	0	1322	-0-	1322	10752	1298	2	24	9	N	22	1	8					119
02	10881 X	129	-0-	-10752	-0-	129	2				-0-							119

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

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
12	0	1453	-0-	1453	4427	1413	2	40	9	N	36	190	1					63
01	0	1449	-0-	1449	5876	1437	2	12	9	N	11							74
02	2800 N	686	-0-	-2114	3762	685	2	1	9	N	1							75

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	197	1	877	2	N	-0-							180
10	0	416	-0-	416	416	416	2				-0-							180
11	0	263	-0-	263	679	263	2				-0-							180
12	0	280	-0-	280	959	280	2				-0-							180
01	0	683	-0-	683	1642	227	1	456	2	N	-0-							180
02	1653 N	11	-0-	-1642	-0-	11	1				-0-							180

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

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-
12	0	402	-0-	402	1193	402	2				N	-0-						-0-
01	0	352	-0-	352	1545	352	2				N	-0-						-0-
02	1889 N	344	-0-	-1545	-0-	344	2				N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
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
09		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2		N	-0-	-0-
10		0	4431	-0-	4431	4431	4430	2	1	9	N	1
11		0	4535	-0-	4535	8966	4535	2		N	-0-	1 8
12		0	7139	-0-	7139	16105	7138	2	1	9	N	1
01		0	5050	-0-	5050	21155	5050	2		N	-0-	1 8
02		29021 X	7866	-0-	-21155	-0-	7865	2	1	9	N	1

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	95
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	96

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909												
09		3480 X	2813	-0-	-667	-0-	2788	2	25	9	N	23
10		0	3470	-0-	3470	3470	3428	2	42	9	N	38
11		0	3196	-0-	3196	6666	3167	2	29	9	N	26
12		0	3034	-0-	3034	9700	3011	2	23	9	N	21
01		0	3109	-0-	3109	12809	3100	2	9	9	N	8
02		15587 X	2778	-0-	-12809	-0-	2753	2	25	9	N	23

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
09		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	480	1	8358	2	N	-0-
10		0	8929	-0-	8929	8929	496	1	8433	2	N	-0-
11		0	7672	-0-	7672	16601	480	1	7192	2	N	-0-
12		0	7726	-0-	7726	24327	481	1	7244	2	N	1
01		0	8441	-0-	8441	32768	480	1	7961	2	N	-0-
02		40148 X	7380	-0-	-32768	-0-	448	1	6930	2	N	2

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
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-
12		0	2250	-0-	2250	6643	2250	2		N	-0-	-0-
01		0	2255	-0-	2255	8898	2255	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1496	-0-	-1304	7594	1496	2		N	-0-	-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
09		750 N	669	-0-	-81	-0-	669	2		N	-0-	52
10		0	612	-0-	612	612	612	2		N	-0-	52
11		0	485	-0-	485	1097	485	2		N	-0-	52
12		0	559	-0-	559	1656	559	2		N	-0-	52
01		0	577	-0-	577	2233	577	2		N	-0-	52
02		2783 N	550	-0-	-2233	-0-	550	2		N	-0-	52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544															
WARD, L. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	156984	COMPL. DATE		11/02/1995	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	12520 - 16246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	157026	COMPL. DATE		11/03/1995	TOTAL DEPTH	14734	PERF.	12260 - 14734				
09	720 N	414	-0-	-306	-0-	414	2			Y	-0-						-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	2			Y	-0-						-0-
11	0	475	-0-	475	1021	475	2			Y	-0-						-0-
12	0	877	-0-	877	1898	877	2			Y	-0-						-0-
01	0	769	-0-	769	2667	769	2			Y	-0-						-0-
02	2800 N	599	-0-	-2201	466	599	2			Y	-0-						-0-

MALACHITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157268	COMPL. DATE		11/06/1995	TOTAL DEPTH	15196	PERF.	11252 - 15196				
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	N	20	184	1	2	8		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
12	0	1374	-0-	1374	3987	1348	2	26	9	N	24	1	8				140
01	0	1343	-0-	1343	5330	1311	2	32	9	N	29						169
02	2800 N	1199	-0-	-1601	3729	1166	2	33	9	N	30	1	8				198

TARVER		WELL #:		1H	RRCID ->	157285	COMPL. DATE		10/18/1995	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	8605 - 11035				
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-						127
10	0	665	-0-	665	665	665	2			N	-0-						127
11	0	600	-0-	600	1265	600	2			N	-0-						127
12	0	600	-0-	600	1865	600	2			N	-0-						127
01	0	613	-0-	613	2478	613	2			N	-0-						127
02	2800 N	542	-0-	-2258	220	542	2			N	-0-						127

ZIRCON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157312	COMPL. DATE		10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.	10370 - 14719				
09	4230 X	3457	-0-	-773	-0-	330	1	2824	2	N	275	193	1	2	8		162
						303	9										
10	0	3162	-0-	3162	3162	341	1	2568	2	N	230	195	1	1	8		196
						253	9										
11	0	4666	-0-	4666	7828	330	1	3905	2	N	392	375	1				213
						431	9										
12	0	3624	-0-	3624	11452	341	1	2950	2	N	303	374	1				142
						333	9										
01	0	3314	-0-	3314	14766	341	1	2662	2	N	283	194	1	3	8		228
						311	9										
02	17486 X	2720	-0-	-14766	-0-	308	1	2148	2	N	240	364	1				104
						264	9										

JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE		09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.	10630 - 16252				
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
12	0	1214	-0-	1214	3611	1151	2	63	9	N	57						211
01	0	1210	-0-	1210	4821	1165	2	45	9	N	41	184	1				68
02	2800 N	296	-0-	-2504	2317	281	2	15	9	N	14						82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964	- 15737		
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
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
12	0	1422	-0-	1422	3806	1419	2	3	9	N	3	3	8	156
01	0	828	-0-	828	4634	828	2			N	-0-			156
02	2800 N	1119	-0-	-1681	2953	1115	2	4	9	N	4	4	8	156

EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540	- 14926		
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-
12	0	383	-0-	383	1087	383	2			N	-0-			-0-
01	0	401	-0-	401	1488	401	2			N	-0-			-0-
02	1808 N	320	-0-	-1488	-0-	320	2			N	-0-			-0-

HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721	- 16228		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000		
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-
12	0	2246	-0-	2246	6683	2246	2			N	-0-			-0-
01	0	2252	-0-	2252	8935	2252	2			N	-0-			-0-
02	10962 X	2027	-0-	-8935	-0-	2027	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880	- 15854		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575	- 14593		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507	- 15892		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			43
10	0	363	-0-	363	363	363	2			N	-0-			43
11	0	466	-0-	466	829	466	2			N	-0-			43
12	0	207	-0-	207	1036	207	2			N	-0-			43
01	0	469	-0-	469	1505	469	2			N	-0-			43
02	1834 N	329	-0-	-1505	-0-	328	2	1	9	N	1			44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
PARKER		WELL #:		1H	RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624 - 17932		
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	
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	563 2	4 9	N	4	119
10	0	596	-0-	596	596	596 2		N	-0-	119
11	0	547	-0-	547	1143	546 2	1 9	N	1	120
12	0	458	-0-	458	1601	456 2	2 9	N	2	122
01	0	564	-0-	564	2165	563 2	1 9	N	1	123
02	2642 N	477	-0-	-2165	-0-	476 2	1 9	N	1	123

NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805 - 11376		
09	1020 N	903	-0-	-117	-0-	883 2	20 9	N	18	243
10	0	674	-0-	674	674	644 2	30 9	N	27	270
11	0	424	-0-	424	1098	396 2	28 9	N	25	102
12	0	32	-0-	32	1130	3 2	29 9	N	26	128
01	0	1093	-0-	1093	2223	1085 2	8 9	N	7	135
02	2800 N	1007	-0-	-1793	430	972 2	35 9	N	32	167

ESTES		WELL #:		1H	RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287 - 10591		
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	729 2	264 9	N	240	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	0	1076	-0-	1076	1076	1026 2	50 9	N	45	47
12	0	684	-0-	684	1760	660 2	24 9	N	22	69
01	0	269	-0-	269	2029	268 2	1 9	N	1	70
02	2228 N	199	-0-	-2029	-0-	195 2	4 9	N	4	74

TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 158022	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 8692 - 11377		
09	2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2295 2	72 9	N	65	211
10	0	2405	-0-	2405	2405	2359 2	46 9	N	42	74
11	0	1872	-0-	1872	4277	1872 2		N	-0-	74
12	0	2289	-0-	2289	6566	2195 2	94 9	N	85	158
01	0	2006	-0-	2006	8572	1912 2	94 9	N	85	58
02	2800 N	1740	-0-	-1060	7512	1677 2	63 9	N	57	115

NEAPOLITAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158143	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 18193	PERF.14450 - 18193		
09	7440 X	6130	-0-	-1310	-0-	6130 2		N	-0-	-0-
10	0	5701	-0-	5701	5701	5701 2		N	-0-	-0-
11	0	6071	-0-	6071	11772	6071 2		N	-0-	-0-
12	0	7023	-0-	7023	18795	7023 2		N	-0-	-0-
01	0	6961	-0-	6961	25756	6961 2		N	-0-	-0-
02	31586 X	5830	-0-	-25756	-0-	5830 2		N	-0-	-0-

HOLLISTER		WELL #:		1H	RRCID -> 158235	COMPL. DATE 03/21/1996	TOTAL DEPTH 12051	PERF.11667 - 14734		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
10	0	106	-0-	106	106	106 2		N	-0-	-0-
11	0	98	-0-	98	204	98 2		N	-0-	-0-
12	0	100	-0-	100	304	100 2		N	-0-	-0-
01	0	102	-0-	102	406	102 2		N	-0-	-0-
02	472 N	66	-0-	-406	-0-	66 2		N	-0-	-0-

SCHAEFER		WELL #:		1H	RRCID -> 158239	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 12694	PERF.12550 - 15710		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-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											
CONKLING DL		WELL #:		1H	RRCID ->	159182	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	20039	PERF.13147	-	18071
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
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-
12		0	5112	-0-	5112	14599	5111 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		0	5235	-0-	5235	19834	5235 2		N	-0-			-0-
02		24516 X	4682	-0-	-19834	-0-	4682 2		N	-0-			-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159413	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	14032	PERF.10860	-	14032
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
12		0	4705	-0-	4705	13269	4570 2	135 9	N	123			159
01		0	4605	-0-	4605	17874	4508 2	97 9	N	88	182 1	1 8	64
02		20144 X	2270	-0-	-17874	-0-	2181 2	89 9	N	81			145

ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014	-	17020
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-
12		0	1388	-0-	1388	3858	1384 2	4 9	N	4	4 8		-0-
01		0	1062	-0-	1062	4920	1062 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1686	-0-	-1114	-0-	3806 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075	-	15774
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEYER, B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469	-	17602
09		10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916 2		N	-0-			-0-
10		0	9119	-0-	9119	9119	9119 2		N	-0-			-0-
11		0	7888	-0-	7888	17007	7888 2		N	-0-			-0-
12		0	6934	-0-	6934	23941	6933 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		0	7964	-0-	7964	31905	7964 2		N	-0-			-0-
02		38861 X	6956	-0-	-31905	-0-	6956 2		N	-0-			-0-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982	-	14503
09		2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2040 2	19 9	N	17			106
10		0	2233	-0-	2233	2233	2201 2	32 9	N	29			135
11		0	2172	-0-	2172	4405	2140 2	32 9	N	29			164
12		0	2141	-0-	2141	6546	2122 2	19 9	N	17	128 5		53
01		0	2181	-0-	2181	8727	2141 2	40 9	N	36			89
02		2800 N	1920	-0-	-880	-0-	7847 2	2 9	N	2			91

EPHRAIM OL		WELL #:		2H	RRCID ->	159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13777	PERF.12615	-	13777
09		2370 N	2228	-0-	-142	-0-	2228 2		N	-0-			-0-
10		0	2147	-0-	2147	2147	2147 2		N	-0-			-0-
11		0	2154	-0-	2154	4301	2154 2		N	-0-			-0-
12		0	2015	-0-	2015	6316	2015 2		N	-0-			-0-
01		0	2270	-0-	2270	8586	2270 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1646	-0-	-1154	-0-	7432 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406															
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111															
09	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	17278	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	0	15881	-0-	15881	15881	15881	2			N	-0-				-0-
11	0	15007	-0-	15007	30888	15007	2			N	-0-				-0-
12	0	13511	-0-	13511	44399	13510	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	0	15088	-0-	15088	59487	15088	2			N	-0-				-0-
02	72870 X	13383	-0-	-59487	-0-	13383	2			N	-0-				-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941															
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320															
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
12	0	362	-0-	362	1090	360	2	2	9	N	2				162
01	0	375	-0-	375	1465	375	2			N	-0-				162
02	1773 N	308	-0-	-1465	-0-	308	2			N	-0-				162

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320															
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
12	0	20	-0-	20	161	17	2	3	9	N	3				34
01	0	55	-0-	55	216	55	2			N	-0-				34
02	290 N	74	-0-	-216	-0-	74	2			N	-0-				34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650	PERF.13895 - 17650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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	32578 X	16017	-0-	-16561	-0-	480 1	15537 2		N	-0-			-0-
12	15934 X	13319	-0-	-2615	-0-	496 1	12823 2		N	-0-			-0-
01	15934 X	496	-0-	-15438	-0-	496 1			N	-0-			-0-
02	14392 X	709	-0-	-13683	-0-	448 1	261 2		N	-0-			-0-

ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160343		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 14699	PERF.10593 - 14699			
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
12	0	3688	-0-	3688	5736	3476 2	212 9		N	193	187 1	1 8	124
01	0	1927	-0-	1927	7663	1788 2	139 9		N	126	183 1	1 8	66
02	2800 N	1340	-0-	-1460	6203	1231 2	109 9		N	99			165

URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270	PERF.11373 - 16270			
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
12	0	687	-0-	687	1410	687 2			N	-0-			76
01	0	203	-0-	203	1613	203 2			N	-0-			76
02	2186 N	573	-0-	-1613	-0-	571 2	2 9		N	2			78

HEIL		WELL #:		1H	RRCID -> 160561		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 17508	PERF.13275 - 17508			
09	3660 X	3141	-0-	-519	-0-	3141 2			N	-0-			-0-
10	0	3219	-0-	3219	3219	3219 2			N	-0-			-0-
11	0	5048	-0-	5048	8267	5048 2			N	-0-			-0-
12	0	5730	-0-	5730	13997	5729 2	1 9		N	1	1 8		-0-
01	0	5043	-0-	5043	19040	5043 2			N	-0-			-0-
02	23456 X	4416	-0-	-19040	-0-	4416 2			N	-0-			-0-

CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID -> 160563		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 15166	PERF.11250 - 15166			
09	4080 X	1796	-0-	-2284	-0-	1792 2	4 9		N	4			275
10	0	981	-0-	981	981	981 2			N	-0-	194 1		81
11	0	1324	-0-	1324	2305	1324 2			N	-0-	1 5		80
12	0	971	-0-	971	3276	971 2			N	-0-			80
01	0	1420	-0-	1420	4696	1419 2	1 9		N	1	48 1		33
02	5995 X	1299	-0-	-4696	-0-	1299 2			N	-0-			33

RAU QL		WELL #:		1H	RRCID -> 160770		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 19300	PERF.14075 - 19300			
09	3120 X	2886	-0-	-234	-0-	2886 2			N	-0-			-0-
10	0	3021	-0-	3021	3021	3021 2			N	-0-			-0-
11	0	2749	-0-	2749	5770	2749 2			N	-0-			-0-
12	0	4526	-0-	4526	10296	4526 2			N	-0-			-0-
01	0	3140	-0-	3140	13436	3140 2			N	-0-			-0-
02	15598 X	2162	-0-	-13436	-0-	2162 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530																			
09	3000	N	3305	-0-	305	305	3305	2					N	-0-					-0-
10	0		1279	-0-	1279	1584	1279	2					N	-0-					-0-
11	0		2010	-0-	2010	3594	2010	2					N	-0-					-0-
12	0		3660	-0-	3660	7254	3660	2					N	-0-					-0-
01	0		1844	-0-	1844	9098	1844	2					N	-0-					-0-
02	12093	X	2995	-0-	-9098	-0-	2995	2					N	-0-					-0-

FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363																			
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	570	1	2939	2	N	100	187	1					82
10	0		3983	-0-	3983	3983	589	1	3313	2	N	74	1	8					155
11	0		4872	-0-	4872	8855	570	1	4138	2	N	149	184	1					120
12	0		4359	-0-	4359	13214	589	1	3659	2	N	101	1	8					220
01	0		3175	-0-	3175	16389	589	1	2487	2	N	90	168	1					142
02	19089	X	2700	-0-	-16389	-0-	532	1	2092	2	N	69							211

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925																			
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-
12	0		665	-0-	665	1834	665	2					N	-0-					-0-
01	0		573	-0-	573	2407	573	2					N	-0-					-0-
02	2800	N	493	-0-	-2307	100	493	2					N	-0-					-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																			
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
12	0		596	-0-	596	3055	526	2	70	9	N	64							125
01	0		1399	-0-	1399	4454	1348	2	51	9	N	46							171
02	2800	N	1736	-0-	-1064	3390	1649	2	87	9	N	79	193	1					57

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635																			
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-
12	0		797	-0-	797	2295	797	2					N	-0-					-0-
01	0		816	-0-	816	3111	816	2					N	-0-					-0-
02	2800	N	733	-0-	-2067	1044	733	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											
BOATWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665 -	15255	
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	AMT	CODE	BALANCE
09		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	174 1	1204 2	N	-0-			45
10		0	226	-0-	226	-0-	226 2		N	-0-			45
11		0	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-			45
12		0	365	-0-	365	-0-	593 2		N	-0-			45
01		0	793	-0-	793	-0-	1386 2	745 2	N	-0-			45
02		1436 N	50	-0-	-1386	-0-	50 2		N	-0-			45

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 -	18769	
09		3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	3061	-0-	-256	-0-	3061 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	3002	-0-	-28	-0-	3002 2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
01		0	3228	-0-	3228	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
02		6724 X	3496	-0-	-3228	-0-	3496 2		N	-0-			-0-

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 -	19015	
09		510 N	438	-0-	-72	-0-	438 2		N	-0-			-0-
10		0	561	-0-	561	-0-	561 2		N	-0-			-0-
11		0	483	-0-	483	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
12		0	507	-0-	507	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
01		0	419	-0-	419	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
02		2409 N	439	-0-	-1970	-0-	439 2		N	-0-			-0-

HENSEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425 -	17980	
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
12		0	1004	-0-	1004	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
01		0	1041	-0-	1041	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
02		2784 N	739	-0-	-2045	-0-	739 2		N	-0-			-0-

UHYREK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	161629	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	17729	PERF.13355 -	17729	
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-
12		899 N	626	-0-	-273	-0-	46 1	580 2	N	-0-			-0-
*01		775 N	374	-0-	-401	-0-	231 2	143 9	N	130			130
02		1456 N	90	-0-	-1366	-0-	90 2		N	-0-			130

WICHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400 -	18311	
09		3660 X	3212	-0-	-448	-0-	3212 2		N	-0-			-0-
10		0	3728	-0-	3728	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
11		0	3819	-0-	3819	-0-	7547 2		N	-0-			-0-
12		0	3750	-0-	3750	-0-	11297 2		N	-0-			-0-
01		0	3678	-0-	3678	-0-	14975 2		N	-0-			-0-
02		18228 X	3253	-0-	-14975	-0-	3253 2		N	-0-			-0-

YVONNE		WELL #:		1H	RRCID ->	162054	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14210 -	17400	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		1261 N	1261	-0-	-0-	1259	2	2	9	N			201		
10		0	1273	-0-	1273	1244	2	29	9	N	192	1	35		
11		0	1168	-0-	1168	2441	1140	2	28	9	N		60		
12		0	1230	-0-	1230	3671	1201	2	29	9	N		86		
01		0	1240	-0-	1240	4911	1222	2	18	9	N		102		
02		2800 N	1112	-0-	-1688	3223	1086	2	26	9	N		126		

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835															
09		2940 X	1667	-0-	-1273	1667	2			N			-0-		
10		0	2129	-0-	2129	2129	2			N			-0-		
11		0	1953	-0-	1953	4082	1953	2		N			-0-		
12		0	1865	-0-	1865	5947	1865	2		N			-0-		
01		0	1596	-0-	1596	7543	1596	2		N			-0-		
02		9163 X	1620	-0-	-7543	1620	2			N			-0-		

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210															
09		270 N	241	-0-	-29	235	2	6	9	N			145		
10		0	334	-0-	334	332	2	2	9	N			147		
11		0	231	-0-	231	565	228	2	3	9	N		150		
12		0	235	-0-	235	800	227	2	8	9	N		157		
01		0	230	-0-	230	1030	223	2	7	9	N		163		
02		2800 N	3052	-0-	252	1282	3045	2	7	9	N		169		

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445															
09		8370 X	4696	-0-	-3674	311	1	4147	2	N	216	182	1	144	
						238	9								
10		8649 X	723	-0-	-7926	51	1	672	2	N	-0-			144	
11		8370 X	3904	-0-	-4466	256	1	3331	2	N	288	185	1	247	
						317	9								
12		4867 X	3917	-0-	-950	280	1	3552	2	N	77	185	1	139	
						85	9								
01		0	1036	-0-	1036	1036	969	2	67	9	N	61	171	1	29
02		4396 X	106	-0-	-4290	-0-	21	2	85	9	N	77			106

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575															
09		1145 N	1145	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-	
10		0	1118	-0-	1118	1118	2			N	-0-			-0-	
11		0	989	-0-	989	2107	989	2		N	-0-			-0-	
12		0	1063	-0-	1063	3170	1063	2		N	-0-			-0-	
01		0	1059	-0-	1059	4229	1059	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	1010	-0-	-1790	2439	1010	2		N	-0-			-0-	

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344															
09		600 N	303	-0-	-297	303	2			N	-0-			-0-	
10		0	281	-0-	281	281	2			N	-0-			-0-	
11		0	356	-0-	356	637	356	2		N	-0-			-0-	
12		0	334	-0-	334	971	334	2		N	-0-			-0-	
01		0	233	-0-	233	1204	233	2		N	-0-			-0-	
02		1434 N	230	-0-	-1204	-0-	230	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											
BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364	- 16283	
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
09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-			-0-
10		0	3557	-0-	3557	3557	3557 2		N	-0-			-0-
11		0	2850	-0-	2850	6407	2850 2		N	-0-			-0-
12		0	3141	-0-	3141	9548	3139 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		0	3062	-0-	3062	12610	3062 2		N	-0-			-0-
02		15501 X	2891	-0-	-12610	-0-	2890 2	1 9	N	1	1 8		-0-

EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502	- 18320	
09		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12491 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		0	9205	-0-	9205	9205	9205 2		N	-0-			-0-
11		0	11666	-0-	11666	20871	11666 2		N	-0-			-0-
12		0	11787	-0-	11787	32658	11786 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		0	10985	-0-	10985	43643	10983 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		48989 X	5346	-0-	-43643	-0-	5345 2	1 9	N	1	1 8		-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572	- 19525	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANGUM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	162947	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	19238	PERF.14184	- 19238	
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
10		0	546	-0-	546	546	546 2		N	-0-			-0-
11		0	859	-0-	859	1405	859 2		N	-0-			-0-
12		0	7	-0-	7	1412	7 2		N	-0-			-0-
01		0	770	-0-	770	2182	770 2		N	-0-			-0-
02		2329 N	147	-0-	-2182	-0-	147 2		N	-0-			-0-

SCHROEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800	- 18200	
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10		0	48	-0-	48	48	48 2		N	-0-			-0-
11		0	27	-0-	27	75	27 2		N	-0-			-0-
12		0	21	-0-	21	96	21 2		N	-0-			-0-
01		0	37	-0-	37	133	37 2		N	-0-			-0-
02		155 N	22	-0-	-133	-0-	22 2		N	-0-			-0-

CLANCY		WELL #:		1	RRCID ->	163245	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	17769	PERF.12782	- 17769	
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
10		0	854	-0-	854	854	854 2		N	-0-			-0-
11		0	827	-0-	827	1681	827 2		N	-0-			-0-
12		0	746	-0-	746	2427	746 2		N	-0-			-0-
01		0	598	-0-	598	3025	598 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	431	-0-	-2369	-0-	431 2		N	-0-			-0-

SLATON		WELL #:		1H	RRCID ->	163319	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	16681	PERF.11997	- 16681	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.11278 - 13965
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
09		1500 N	1119	-0-	-381	-0-	1090	2	29	9	N	26	197
10		0	834	-0-	834	-0-	827	2	7	9	N	6	203
11		0	855	-0-	855	-0-	1689	2	1	9	N	1	204
12		0	1029	-0-	1029	-0-	2718	2	2	9	N	2	26
01		0	656	-0-	656	-0-	3374	2	4	9	N	4	30
02		2800 N	916	-0-	-1884	-0-	1490	2	3	9	N	3	33

BETHLEHEM		WELL #:		1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12371 - 16466		
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
12		0	1390	-0-	1390	-0-	3900	2			N	-0-	1
01		0	1924	-0-	1924	-0-	5824	2			N	-0-	1
02		2800 N	2142	-0-	-658	-0-	5166	2			N	-0-	1

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #:		1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF. N/A		
09		690 N	357	-0-	-333	-0-	334	2	23	9	N	21	159
10		0	1165	-0-	1165	-0-	1109	2	56	9	N	51	23
11		0	846	-0-	846	-0-	2011	2	56	9	N	51	74
12		0	621	-0-	621	-0-	2632	2	43	9	N	39	110
01		0	700	-0-	700	-0-	3332	2	46	9	N	42	152
02		2800 N	602	-0-	-2198	-0-	1134	2	45	9	N	41	190

STRANGER, T.		WELL #:		2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 8500 - 11888		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13664	PERF.12888 - 17655		
09		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	588	1	7854	2	N	486	60
							535	9					
10		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	610	1	8057	2	N	391	74
							430	9					
11		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	585	1	7617	2	N	721	397
							793	9					
12		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	593	1	7522	2	N	241	52
							265	9					
01		0	8696	-0-	8696	-0-	8696	2	572	9	N	520	187
02		16360 X	7664	-0-	-8696	-0-	7217	2	447	9	N	406	212

APOLONIA		WELL #:		1	RRCID ->	163579	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	17095	PERF.13874 - 17095		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319		PERF. 11775 - 15319								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795		PERF. N/A								
09		215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10		0		176	-0-	176	176	176	2			N	-0-					-0-
11		0		211	-0-	211	387	211	2			N	-0-					-0-
12		0		197	-0-	197	584	197	2			N	-0-					-0-
01		0		230	-0-	230	814	230	2			N	-0-					-0-
02		976	N	162	-0-	-814	-0-	162	2			N	-0-					-0-

VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222		PERF. 12683 - 16222								
09		2460	N	2459	-0-	-1	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10		0		2775	-0-	2775	2775	2775	2			N	-0-					-0-
11		0		2653	-0-	2653	5428	2653	2			N	-0-					-0-
12		0		2607	-0-	2607	8035	2607	2			N	-0-					-0-
01		0		2760	-0-	2760	10795	2760	2			N	-0-					-0-
02		2800	N	2461	-0-	-339	10456	2461	2			N	-0-					-0-

LEONARD		WELL #: 1H		RRCID -> 163995		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 17567		PERF. 13691 - 17567								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/20/2023																		

IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046		PERF. 11995 - 16046								
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31
10		0		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					31
11		0		275	-0-	275	423	275	2			N	-0-					31
12		0		121	-0-	121	544	121	2			N	-0-					31
01		0		268	-0-	268	812	268	2			N	-0-					31
02		812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					31

SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430		PERF. 11945 - 16430								
09		96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5					165
10		0		39	-0-	39	39	30	2	9	9	N	8					173
11		0		217	-0-	217	256	206	2	11	9	N	10					183
12		0		76	-0-	76	332	70	2	6	9	N	5					188
01		0		65	-0-	65	397	64	2	1	9	N	1					189
02		454	N	57	-0-	-397	-0-	57	2			N	-0-					189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-			-0-
11		0	298	-0-	298	376	298	2			N	-0-			-0-
12		0	214	-0-	214	590	214	2			N	-0-			-0-
01		0	135	-0-	135	725	135	2			N	-0-			-0-
02		788 N	63	-0-	-725	-0-	63	2			N	-0-			-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994															
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685															
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023															

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479															
09		1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
10		0	1730	-0-	1730	1730	1730	2			N	-0-			-0-
11		0	1362	-0-	1362	3092	1362	2			N	-0-			-0-
12		0	1547	-0-	1547	4639	1547	2			N	-0-			-0-
01		0	1555	-0-	1555	6194	1555	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1372	-0-	-1428	4766	1372	2			N	-0-			-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060															
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
10		0	1297	-0-	1297	1297	1297	2			N	-0-			-0-
11		0	1260	-0-	1260	2557	1260	2			N	-0-			-0-
12		0	936	-0-	936	3493	936	2			N	-0-			-0-
01		0	741	-0-	741	4234	741	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1016	-0-	-1784	2450	1016	2			N	-0-			-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090		PERF.14807 - 19090		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		02/23/2023										

VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942		PERF.14431 - 16942		
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2023										

BLAIR OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 13683		PERF. 8716 - 8950		
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	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2023										

BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685		PERF.12998 - 18622		
09	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2	N	-0-		-0-	
10	0	1240	-0-	1240	-0-	1240	2	N	-0-		-0-	
11	0	1092	-0-	1092	-0-	2332	2	N	-0-		-0-	
12	0	1045	-0-	1045	-0-	3377	2	N	-0-		-0-	
01	0	1089	-0-	1089	-0-	4466	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	955	-0-	-1845	-0-	2621	2	N	-0-		-0-	

PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296		
09	6750 X	4221	-0-	-2529	-0-	4195	2	26 9	N	24	95	
10	0	4613	-0-	4613	-0-	4613	2	32 9	N	29	123	
11	0	4320	-0-	4320	-0-	8933	2	33 9	N	30	153	
12	0	4709	-0-	4709	-0-	13642	2	40 9	N	36	186	
01	0	4919	-0-	4919	-0-	18561	2	40 9	N	36	183 1	
02	22695 X	4134	-0-	-18561	-0-	4097	2	37 9	N	34	72	

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483		
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2 9	N	2	185	
10	0	789	-0-	789	-0-	789	2	7 9	N	6	190	
11	0	991	-0-	991	-0-	1780	2	13 9	N	12	202	
12	0	797	-0-	797	-0-	2577	2	11 9	N	10	212	
01	0	917	-0-	917	-0-	3494	2	28 9	N	25	31	
02	2800 N	752	-0-	-2048	-0-	1446	2	1 9	N	1	32	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818	
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		
09		1830 N	710	-0-	-1120	-0-	710 2		N	-0-	-0-
10		0	1003	-0-	1003	1003	1002 2	1 9	N	1	1 8
11		0	497	-0-	497	1500	496 2	1 9	N	1	1 8
12		0	3001	-0-	3001	4501	3000 2	1 9	N	1	1 8
01		0	2238	-0-	2238	6739	2238 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1808	-0-	-992	5747	1807 2	1 9	N	1	1 8

SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991		PERF.13513 - 17497	
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
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170	224
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	224

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619	
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
12		0	628	-0-	628	2011	628 2		N	-0-	166
01		0	1451	-0-	1451	3462	1451 2		N	-0-	166
02		2800 N	988	-0-	-1812	1650	986 2	2 9	N	2	168

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		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	
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-
12		0	3648	-0-	3648	11844	3647 2	1 9	N	1	1 8
01		0	3989	-0-	3989	15833	3989 2		N	-0-	-0-
02		18309 X	2476	-0-	-15833	-0-	2476 2		N	-0-	-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197	
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-
12		0	1343	-0-	1343	3862	1343 2		N	-0-	-0-
01		0	2581	-0-	2581	6443	2581 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1623	-0-	-1177	5266	1623 2		N	-0-	-0-

HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060	
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-
12		0	3525	-0-	3525	13170	3525 2		N	-0-	-0-
01		0	4396	-0-	4396	17566	4396 2		N	-0-	-0-
02		19954 X	2388	-0-	-17566	-0-	2388 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	3450	-0-	3450	10822	3450	2			N	-0-			-0-
01	0	3749	-0-	3749	14571	3749	2			N	-0-			-0-
02	18089 X	3518	-0-	-14571	-0-	3518	2			N	-0-			-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
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 8	60
						108	9							
11	0	1895	-0-	1895	3986	480	1	1329	2	N	78			138
						86	9							
12	0	1382	-0-	1382	5368	496	1	797	2	N	81			219
						89	9							
01	0	1672	-0-	1672	7040	496	1	1089	2	N	79	195	1	103
						87	9							
02	2800 N	1282	-0-	-1518	5522	448	1	762	2	N	65			168
						72	9							

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	N	1			116
10	0	730	-0-	730	730	729	2	1	9	N	1			117
11	0	694	-0-	694	1424	693	2	1	9	N	1			118
12	0	511	-0-	511	1935	509	2	2	9	N	2	2	8	118
01	0	914	-0-	914	2849	914	2			N	-0-			118
02	2800 N	836	-0-	-1964	885	808	2	28	9	N	25	25	8	118

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
09	6990 X	6689	-0-	-301	-0-	450	1	6239	2	N	-0-			-0-
10	7192 X	7003	-0-	-189	-0-	465	1	6538	2	N	-0-			-0-
11	6960 X	6397	-0-	-563	-0-	450	1	5947	2	N	-0-			-0-
12	7130 X	6222	-0-	-908	-0-	465	1	5757	2	N	-0-			-0-
01	0	7056	-0-	7056	7056	465	1	6591	2	N	-0-			-0-
02	13343 X	6287	-0-	-7056	-0-	420	1	5865	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	2	4	9	N	4	4	8	160
10	0	1957	-0-	1957	1957	1957	2			N	-0-			160
11	0	1845	-0-	1845	3802	1845	2			N	-0-			160
12	0	1852	-0-	1852	5654	1852	2			N	-0-			160
01	0	1895	-0-	1895	7549	1892	2	3	9	N	3			163
02	2800 N	1688	-0-	-1112	6437	1679	2	9	9	N	8			171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169082	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14415	- 14632
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PACKER		WELL #:		1	RRCID ->	169101	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	18672	PERF.14141	- 18672
09	6300 X	3192	-0-	-3108	-0-	3192	2		N	-0-		-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250	2		N	-0-		-0-
11	0	2836	-0-	2836	4086	2836	2		N	-0-		-0-
12	0	3249	-0-	3249	7335	3249	2		N	-0-		-0-
01	0	2937	-0-	2937	10272	2937	2		N	-0-		-0-
02	12370 X	2098	-0-	-10272	-0-	2098	2		N	-0-		-0-
STAMPER		WELL #:		1	RRCID ->	169414	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11032	- 12880
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169525	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	19370	PERF.15270	- 19370
09	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
10	0	1969	-0-	1969	1969	1969	2		N	-0-		-0-
11	0	1529	-0-	1529	3498	1529	2		N	-0-		-0-
12	0	682	-0-	682	4180	682	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	911	-0-	-2189	1991	911	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2422	-0-	-378	1613	2422	2		N	-0-		-0-
SEIDEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169528	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	17780	PERF.14630	- 18939
09	8774 X	3715	-0-	-5059	-0-	3715	2		N	-0-		-0-
10	0	3553	-0-	3553	3553	3553	2		N	-0-		-0-
11	0	3352	-0-	3352	6905	3352	2		N	-0-		-0-
12	0	3080	-0-	3080	9985	3080	2		N	-0-		-0-
01	0	3314	-0-	3314	13299	3314	2		N	-0-		-0-
02	16018 X	2719	-0-	-13299	-0-	2719	2		N	-0-		-0-
HAHN		WELL #:		1H	RRCID ->	169683	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	17734	PERF.11976	- 17734
09	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
10	0	1111	-0-	1111	1111	1111	2		N	-0-		-0-
11	0	1076	-0-	1076	2187	1076	2		N	-0-		-0-
12	0	1093	-0-	1093	3280	1093	2		N	-0-		-0-
01	0	1053	-0-	1053	4333	1053	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	867	-0-	-1933	2400	867	2		N	-0-		-0-
FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	169876	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	14264	PERF.13681	- 18034
09	3418 X	2635	-0-	-783	-0-	2611	2	24 9	N	22		138
10	0	2964	-0-	2964	2964	2892	2	72 9	N	65		203
11	0	2520	-0-	2520	5484	2452	2	68 9	N	62	186 1	78
12	0	2189	-0-	2189	7673	2138	2	51 9	N	46		124
01	0	2647	-0-	2647	10320	2597	2	50 9	N	45	1 8	168
02	12081 X	1761	-0-	-10320	-0-	1753	2	8 9	N	7		175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		10L	RRCID ->	169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.13715 - 18704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	8 1	106 2		N	-0-			232
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	33 7	1 8	199
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6 2			N	-0-			199

VICTORY		WELL #:		2	RRCID ->	170353	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	19061	PERF.14570 - 19061		
09	5640 X	5040	-0-	-600	-0-	650 1	4390 2		N	-0-			-0-
10	0	5816	-0-	5816	5816	690 1	5126 2		N	-0-			-0-
11	0	4989	-0-	4989	10805	690 1	4298 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
12	0	5897	-0-	5897	16702	713 1	5184 2		N	-0-			-0-
01	0	6502	-0-	6502	23204	671 1	5831 2		N	-0-			-0-
02	28672 X	5468	-0-	-23204	-0-	610 1	4858 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171073	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11270 - 15018		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #:		1	RRCID ->	171200	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	14551	PERF.14490 - 18578		
09	4350 X	3662	-0-	-688	-0-	3662 2			N	-0-			-0-
10	0	3807	-0-	3807	3807	3807 2			N	-0-			-0-
11	0	1995	-0-	1995	5802	1995 2			N	-0-			-0-
12	0	3867	-0-	3867	9669	3867 2			N	-0-			-0-
01	0	4220	-0-	4220	13889	4220 2			N	-0-			-0-
02	17458 X	3569	-0-	-13889	-0-	3569 2			N	-0-			-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171365	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839 - 13260		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	10260 X	8053	-0-	-2207	-0-	8051 2	2 9		N	2	2 8		-0-
10	0	10247	-0-	10247	10247	10247 2			N	-0-			-0-
11	0	8349	-0-	8349	18596	8349 2			N	-0-			-0-
12	0	8124	-0-	8124	26720	8123 2	1 9		N	1	1 8		-0-
01	0	9200	-0-	9200	35920	9199 2	1 9		N	1	1 8		-0-
02	44131 X	8211	-0-	-35920	-0-	8211 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-		
10	0	1134	-0-	1134	1134	1134	2	N	-0-		-0-		
11	0	1050	-0-	1050	2184	1050	2	N	-0-		-0-		
12	0	995	-0-	995	3179	995	2	N	-0-		-0-		
01	0	1213	-0-	1213	4392	1213	2	N	-0-		-0-		
02	2800 N	1046	-0-	-1754	2638	1046	2	N	-0-		-0-		

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575													
09	4530 X	4202	-0-	-328	-0-	4202	2	N	-0-		-0-		
10	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2	N	-0-		-0-		
11	4500 X	3943	-0-	-557	-0-	3943	2	N	-0-		-0-		
12	4650 X	3451	-0-	-1199	-0-	3451	2	N	-0-		-0-		
01	0	4624	-0-	4624	4624	4624	2	N	-0-		-0-		
02	9233 X	4609	-0-	-4624	-0-	4609	2	N	-0-		-0-		

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605													
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1456	2	39 9 N	35		162		
10	0	1457	-0-	1457	1457	1426	2	31 9 N	28	175 1	15		
11	0	1341	-0-	1341	2798	1306	2	35 9 N	32		47		
12	0	967	-0-	967	3765	943	2	24 9 N	22		69		
01	0	1192	-0-	1192	4957	1158	2	34 9 N	31	1 8	99		
02	2800 N	1110	-0-	-1690	3267	1080	2	30 9 N	27		126		

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324													
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	40	2 8	
11	0	649	-0-	649	1274	599	2	50 9 N	45	2 8	83		
12	0	710	-0-	710	1984	652	2	58 9 N	53	1 8	135		
01	0	647	-0-	647	2631	601	2	46 9 N	42		177		
02	2800 N	600	-0-	-2200	431	546	2	54 9 N	49	170 1	55	1 8	

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180													
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-		
12	0	1547	-0-	1547	4778	415	1	1132 2 N	-0-		-0-		
01	0	1549	-0-	1549	6327	434	1	1115 2 N	-0-		-0-		
02	2800 N	1634	-0-	-1166	5161	389	1	1245 2 N	-0-		-0-		

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261													
09	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425	2	N	-0-		-0-		
10	0	2625	-0-	2625	2625	2	2	N	-0-		-0-		
11	0	2416	-0-	2416	5041	2416	2	N	-0-		-0-		
12	0	3450	-0-	3450	8491	3450	2	N	-0-		-0-		
01	0	2265	-0-	2265	10756	2265	2	N	-0-		-0-		
02	13184 X	2428	-0-	-10756	-0-	2428	2	N	-0-		-0-		

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15128	PERF.14950 - 18820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0	225	-0-	225	813	225 2	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	813		N	-0-	-0-
02	1314 N	501	-0-	-813	-0-	501 2	N	-0-	-0-

TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15313	PERF.12200 - 20085	
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-
12	0	20755	-0-	20755	60327	20755 2	N	-0-	-0-
01	0	19021	-0-	19021	79348	19021 2	N	-0-	-0-
02	93654 X	14306	-0-	-79348	-0-	14306 2	N	-0-	-0-

RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 11796	PERF.11804 - 14229		
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
12	0	2	-0-	2	358	2 2	N	-0-	102
01	0	-0-	-0-	-0-	358		N	-0-	102
02	368 N	10	-0-	-358	-0-	10 2	N	-0-	102

WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 15303	PERF.14999 - 17365		
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-
12	0	1886	-0-	1886	6203	1886 2	N	-0-	-0-
01	0	1917	-0-	1917	8120	1917 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1377	-0-	-1423	6697	1377 2	N	-0-	-0-

MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603	COMPL. DATE 02/27/1999	TOTAL DEPTH 14801	PERF.10284 - 14801		
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-		N	-0-	115
10	0	111	-0-	111	111	13 2	N	89	203
11	0	9100	-0-	9100	9211	7086 2	N	1831	1828 1 3 8
12	0	2709	-0-	2709	11920	2265 2	N	404	553 1
01	0	50	-0-	50	11970	50 2	N	-0-	54
02	17204 X	5234	-0-	-11970	-0-	4213 2	N	928	939 1 1 8

O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 17276	PERF.11754 - 15402		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796	COMPL. DATE 07/10/1999	TOTAL DEPTH 14994	PERF.14712 - 19448		
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-
12	0	1913	-0-	1913	6761	1913 2	N	-0-	-0-
01	0	2262	-0-	2262	9023	2262 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2035	-0-	-765	8258	2035 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062		
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
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	103	-0-	103	103	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	78	-0-	78	181	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	116	-0-	116	297	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	99	-0-	99	396	2	N	-0-	-0-	-0-
02	487 N	91	-0-	-396	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081		
09	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17350 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	0	18148	-0-	18148	18148	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	18662	-0-	18662	36810	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	14536	-0-	14536	51346	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	0	19541	-0-	19541	70887	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	85305 X	14418	-0-	-70887	-0-	14418 2	N	-0-	-0-	-0-

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070		
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1436 2	37 9 N	34		77
10	0	557	-0-	557	557	2	32 9 N	29		106
11	0	1588	-0-	1588	2145	2	15 9 N	14		120
12	0	1620	-0-	1620	3765	2	57 9 N	52		172
01	0	1312	-0-	1312	5077	2	39 9 N	35	1 8	206
02	2800 N	1293	-0-	-1507	3570	2	46 9 N	42	178 1 1 8	69

WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695		
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		N	-0-		35
10	0	34	-0-	34	34	2	N	-0-		35
11	0	690	-0-	690	724	2	N	-0-		35
12	0	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		35
01	0	279	-0-	279	1003	2	N	-0-		35
02	1866 X	863	-0-	-1003	-0-	863 2	N	-0-		35

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870		
09	6120 X	5808	-0-	-312	-0-	5808 2	N	-0-		-0-
10	0	5927	-0-	5927	5927	2	N	-0-		-0-
11	0	5230	-0-	5230	11157	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	0	6215	-0-	6215	17372	2	N	-0-		-0-
01	0	6013	-0-	6013	23385	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	29330 X	5945	-0-	-23385	-0-	5945 2	N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764		
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	734 2	N	-0-		-0-
10	0	725	-0-	725	725	2	N	-0-		-0-
11	0	638	-0-	638	1363	2	N	-0-		-0-
12	0	569	-0-	569	1932	2	N	-0-		-0-
01	0	834	-0-	834	2766	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	616	-0-	-2184	582	616 2	N	-0-		-0-

ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775		
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		47
10	0	24	-0-	24	24	2	N	-0-		47
11	0	21	-0-	21	45	2	N	-0-		47
12	0	21	-0-	21	66	2	N	-0-		47
01	0	21	-0-	21	87	2	N	-0-		47
02	132 N	45	-0-	-87	-0-	45 2	N	-0-		47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984		PERF.14889 - 19076			
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		
09	2430 X	1525	-0-	-905	-0-	1525 2	N	-0-			-0-		
10	0	1734	-0-	1734	1734	2	N	-0-			-0-		
11	0	2532	-0-	2532	4266	2	N	-0-			-0-		
12	0	2670	-0-	2670	6936	2	N	-0-			-0-		
01	0	2471	-0-	2471	9407	2	N	-0-			-0-		
02	11623 X	2216	-0-	-9407	-0-	2216 2	N	-0-			-0-		

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487		PERF.15465 - 20200			
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-			-0-		
10	0	2104	-0-	2104	2104	2	N	-0-			-0-		
11	0	2341	-0-	2341	4445	2	N	-0-			-0-		
12	0	2925	-0-	2925	7370	2	N	-0-			-0-		
01	0	3728	-0-	3728	11098	2	N	-0-			-0-		
02	15015 X	3917	-0-	-11098	-0-	3917 2	N	-0-			-0-		

MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110			
09	780 N	177	-0-	-603	-0-	176 2	1 9	N	1		170		
10	0	1600	-0-	1600	1600	2		N	-0-		170		
11	0	379	-0-	379	1979	2		N	-0-		170		
12	0	753	-0-	753	2732	2	9 9	N	8		178		
01	0	1114	-0-	1114	3846	2	30 9	N	27	177 1	28		
02	2800 N	832	-0-	-1968	1878	2	22 9	N	20		48		

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11430 - 14197			
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		91		
10	0	936	-0-	936	936	2		N	-0-		91		
11	0	993	-0-	993	1929	2		N	-0-		91		
12	0	99	-0-	99	2028	2		N	-0-		91		
01	0	443	-0-	443	2471	2		N	-0-		91		
02	2800 N	409	-0-	-2391	80	2	409 2	N	-0-		91		

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-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												
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-
12	0	452	-0-	452	1443	452	2			N	-0-	-0-
01	0	474	-0-	474	1917	474	2			N	-0-	-0-
02	2285 N	368	-0-	-1917	-0-	368	2			N	-0-	-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089												
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-	-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-	-0-
11	0	168	-0-	168	270	168	2			N	-0-	-0-
12	0	42	-0-	42	312	42	2			N	-0-	-0-
01	0	46	-0-	46	358	46	2			N	-0-	-0-
02	857 N	499	-0-	-358	-0-	499	2			N	-0-	-0-

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695												
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-	192
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-	192
11	0	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	192
12	0	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-	192
01	0	5	-0-	5	8	5	2			N	-0-	192
02	20 N	12	-0-	-8	-0-	12	2			N	-0-	192

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SCHULTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	651 2	108 9	N	98	183 1		58
10		0	804	-0-	804	804	686 2	118 9	N	107			165
11		0	432	-0-	432	1236	338 2	94 9	N	85	197 1		53
12		0	166	-0-	166	1402	135 2	31 9	N	28			81
01		0	442	-0-	442	1844	428 2	14 9	N	13	1 8		93
02		2527 N	683	-0-	-1844	-0-	483 2	200 9	N	182	1 8		274

MEANS "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 186108		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10689		PERF.10224 - 13880			
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			82
10		0	407	-0-	407	407	344 2	63 9	N	57			139
11		0	14884	-0-	14884	15291	14159 2	725 9	N	659	542 1		256
12		0	5765	-0-	5765	21056	5489 2	276 9	N	251	371 1		136
01		0	3962	-0-	3962	25018	3664 2	298 9	N	271	189 1		218
02		27953 X	2935	-0-	-25018	-0-	2783 2	152 9	N	138	188 1		168

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 186634		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 15307		PERF.15018 - 18650			
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-
12		0	9107	-0-	9107	11620	9107 2		N	-0-			-0-
01		0	8580	-0-	8580	20200	8579 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		25147 X	4947	-0-	-20200	-0-	4947 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187579		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11612 - 17640			
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
12		0	1854	-0-	1854	5583	1839 2	15 9	N	14			168
01		0	618	-0-	618	6201	616 2	2 9	N	2			170
02		2800 N	2129	-0-	-671	5530	2110 2	19 9	N	17			187

MAC ARTHUR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187758		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10991 - 15400			
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92	184 1		135
02		915 X	915	-0-	-0-	-0-	707 2	208 9	N	189	169 1	2 8	153

VANDERGRIFT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187983		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11590 - 17513			
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
12		0	-0-	-0-	-0-	593			N	-0-			160
01		0	-0-	-0-	-0-	593			N	-0-			160
02		27332 X	26739	-0-	-593	-0-	26501 2	238 9	N	216	188 1	21 8	167

BRADLEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188042		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11493 - 16730			
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
12		0	1879	-0-	1879	6789	1851 2	28 9	N	25			193
01		0	2111	-0-	2111	8900	2081 2	30 9	N	27	188 1		32
02		10868 X	1968	-0-	-8900	-0-	1940 2	28 9	N	25			57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
CAMEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188487		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10556 - 17175	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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
12	0	539	-0-	539	2673	478 2	61 9	N	55	185 1	60
01	0	488	-0-	488	3161	444 2	44 9	N	40		100
02	2800 N	135	-0-	-2665	496	127 2	8 9	N	7		107

MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188994		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11700 - 17086	
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
12	0	1213	-0-	1213	6106	1212 2	1 9	Y	1		87
01	0	5852	-0-	5852	11958	5778 2	74 9	Y	67		154
02	2800 N	6960	-0-	4160	16118	6848 2	112 9	Y	102	189 1	66

WILDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189983		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15316 - 20340	
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
10	0	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-		-0-
11	0	1558	-0-	1558	1578	1558 2		N	-0-		-0-
12	0	946	-0-	946	2524	946 2		N	-0-		-0-
01	0	1169	-0-	1169	3693	1169 2		N	-0-		-0-
02	2800 N	945	-0-	-1855	1838	945 2		N	-0-		-0-

WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190048		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11420 - 18103	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870 2	1 9	N	1	1 8	198
10	0	1499	-0-	1499	1499	1498 2	1 9	N	1	1 8	198
11	0	1087	-0-	1087	2586	1085 2	2 9	N	2		200
12	0	1320	-0-	1320	3906	1318 2	2 9	N	2		202
01	0	1608	-0-	1608	5514	1606 2	2 9	N	2		204
02	2800 N	610	-0-	-2190	3324	606 2	4 9	N	4		208

MARSHALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190064		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11658 - 17265	
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-
12	0	14	-0-	14	14	14 2		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122	
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10	0	319	-0-	319	319	318 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	0	389	-0-	389	708	389 2		N	-0-		-0-
12	0	279	-0-	279	987	279 2		N	-0-		-0-
01	0	272	-0-	272	1259	272 2		N	-0-		-0-
02	1615 N	356	-0-	-1259	-0-	355 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1143	2	74	9	N	67		275
10		0	836	-0-	836	836	815	2	21	9	N	19	182 1	112
11		0	-0-	-0-	-0-	836					N	-0-		112
12		0	-0-	-0-	-0-	836					N	-0-		112
01		0	-0-	-0-	-0-	836					N	-0-		112
02		836 N	-0-	-0-	-836	-0-					N	-0-		112

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
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-
12	0		1312	-0-	1312	4043	1312	2			N	-0-		-0-
01	0		1322	-0-	1322	5365	1322	2			N	-0-		-0-
02	2800	N	1230	-0-	-1570	3795	1230	2			N	-0-		-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		87
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67		154
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	189 1	66

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508														
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
12	0		-0-	-0-	-0-	1691					N	36	28 8	127
01	0		-0-	-0-	-0-	1691					N	11	9 8	129
02	1691	N	-0-	-0-	-1691	-0-					N	10	10 8	129

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
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
12	0		67	-0-	67	5025	67	2			N	-0-		188
01	0		50	-0-	50	5075	50	2			N	-0-		188
02	6695	X	1620	-0-	-5075	-0-	1492	2	128	9	N	116	190 1	114

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
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
12	0		158	-0-	158	365	158	2			N	-0-		182
01	0		89	-0-	89	454	89	2			N	-0-	135 1	47
02	526	N	72	-0-	-454	-0-	72	2			N	-0-		47

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850	- 15222			
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
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
12	0		84	-0-	84	545	84	2		N	-0-				39
01	0		36	-0-	36	581	36	2		N	-0-				39
02	989	N	408	-0-	-581	-0-	387	2	21	9	N	19			58

EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030	- 17860			
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
12	0		193	-0-	193	193	193	2		N	-0-				168
01	0		4282	-0-	4282	4475	4280	2	2	9	N	2	2	8	168
02	2800	N	5731	-0-	2931	7406	5729	2	2	9	N	2	2	8	168

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 19741			
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-
12	0		4961	-0-	4961	21441	4961	2		N	-0-				-0-
01	0		4152	-0-	4152	25593	4152	2		N	-0-				-0-
02	29408	X	3815	-0-	-25593	-0-	3814	2	1	9	N	1	1	8	-0-

PENICK		WELL #:		1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018	- 13700			
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
12	0		2014	-0-	2014	5715	1978	2	36	9	N	33			131
01	0		2333	-0-	2333	8048	2305	2	28	9	N	25			156
02	2800	N	919	-0-	-1881	6167	899	2	20	9	N	18			174

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106	- 19845			
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-
12	0		2613	-0-	2613	7951	2613	2		N	-0-				-0-
01	0		2629	-0-	2629	10580	2629	2		N	-0-				-0-
02	12988	X	2408	-0-	-10580	-0-	2408	2		N	-0-				-0-

WEISS		WELL #:		2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950	- 18350			
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-
12	0		733	-0-	733	1403	733	2		N	-0-				-0-
01	0		508	-0-	508	1911	508	2		N	-0-				-0-
02	2197	X	286	-0-	-1911	-0-	286	2		N	-0-				-0-

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	195811	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	12349	PERF.11668	- 14540			
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
12	0		2429	-0-	2429	9678	2390	2	39	9	N	35	1	8	100
01	0		1377	-0-	1377	11055	1357	2	20	9	N	18	2	8	116
02	13412	X	2357	-0-	-11055	-0-	2322	2	35	9	N	32	3	8	145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3330 X	136	-0-	-3194	-0-	136	2		N	-0-	148
10	0	32536	-0-	32536	32536	27011	2	5525	9	N	387
11	0	31932	-0-	31932	64468	26542	2	5390	9	N	189
12	0	28316	-0-	28316	92784	23832	2	4484	9	N	268
01	0	15499	-0-	15499	108283	13022	2	2477	9	N	175
02	118200 X	9917	-0-	-108283	-0-	8688	2	1229	9	N	171

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860	
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-
12	0	18	-0-	18	116	18	2		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-	-0-
02	924 X	64	-0-	-860	-0-	64	2		N	-0-	-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247	
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	365	2		N	-0-	101
10	0	440	-0-	440	440	440	2		N	-0-	101
11	0	558	-0-	558	998	558	2		N	-0-	101
12	0	711	-0-	711	1709	711	2		N	-0-	101
01	0	632	-0-	632	2341	632	2		N	-0-	101
02	2800 N	566	-0-	-2234	-0-	107	2		N	-0-	101

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419	
09	36746 X	36746	-0-	-0-	-0-	36745	2	1	9	N	-0-
10	0	33190	-0-	33190	33190	33190	2		N	-0-	-0-
11	0	24817	-0-	24817	58007	24817	2		N	-0-	-0-
12	0	17867	-0-	17867	17867	17866	2	1	9	N	-0-
01	0	22691	-0-	22691	98565	22691	2		N	-0-	-0-
02	115633 X	17068	-0-	-98565	-0-	17068	2		N	-0-	-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547	
09	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	20631	2	1	9	N	-0-
10	0	21946	-0-	21946	21946	21946	2		N	-0-	-0-
11	0	21688	-0-	21688	43634	21688	2		N	-0-	-0-
12	0	19228	-0-	19228	62862	19228	2		N	-0-	-0-
01	0	23243	-0-	23243	86105	23243	2		N	-0-	-0-
02	106366 X	20261	-0-	-86105	-0-	20260	2	1	9	N	-0-

FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898	
09	780 N	622	-0-	-158	-0-	622	2		N	-0-	-0-
10	0	3552	-0-	3552	3552	3552	2		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3552				N	-0-	-0-
12	0	3341	-0-	3341	6893	3341	2		N	-0-	-0-
01	0	1682	-0-	1682	8575	1682	2		N	-0-	-0-
02	10036 X	1461	-0-	-8575	-0-	1461	2		N	-0-	-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720	
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3085	2	18	9	N	45
10	0	2936	-0-	2936	2936	2922	2	14	9	N	58
11	0	2853	-0-	2853	5789	2834	2	19	9	N	75
12	0	1629	-0-	1629	7418	1620	2	9	9	N	83
01	0	-0-	-0-	-0-	7418				N	-0-	83
02	8487 X	1069	-0-	-7418	-0-	1068	2	1	9	N	84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	612	2	51	9	N	46	182	1	75	
10	0	704	-0-	704	704	661	2	43	9	N	39			114	
11	0	679	-0-	679	1383	636	2	43	9	N	39	2	8	151	
12	0	793	-0-	793	2176	735	2	58	9	N	53			204	
01	0	823	-0-	823	2999	773	2	50	9	N	45	184	1	65	
02	2800 N	804	-0-	-1996	1003	776	2	28	9	N	25	1	8	89	

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
10	0	3015	-0-	3015	3015	3015	2			N	-0-			-0-
11	0	3030	-0-	3030	6045	3030	2			N	-0-			-0-
12	0	3058	-0-	3058	9103	3058	2			N	-0-			-0-
01	0	3041	-0-	3041	12144	3041	2			N	-0-			-0-
02	15157 X	3013	-0-	-12144	-0-	3013	2			N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

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-
12	0	8806	-0-	8806	12559	8805	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	5087	-0-	5087	17646	5087	2			N	-0-			-0-
02	19875 X	2229	-0-	-17646	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	538	2	57	9	N	52	187	1	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
12	0	433	-0-	433	1325	374	2	59	9	N	54	1	8	191
01	0	391	-0-	391	1716	330	2	61	9	N	55	197	1	49
02	2056 N	340	-0-	-1716	-0-	279	2	61	9	N	55			104

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

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-
12	0	545	-0-	545	1823	545	2			N	-0-			-0-
01	0	620	-0-	620	2443	620	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	560	-0-	-2240	203	560	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

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-
12	0	585	-0-	585	1801	585	2			N	-0-			-0-
01	0	538	-0-	538	2339	538	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	512	-0-	-2288	51	512	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427				COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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	
12		0	700	-0-	700		2009	661	2	39	9	N	35		3	8		198	
01		0	230	-0-	230		2239	229	2	1	9	N	1					199	
02		2800 N	933	-0-	-1867		372	905	2	28	9	N	25		182	1	2	8	40

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524				COMPL. DATE 01/23/2004				TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400							
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-	
12		0	2934	-0-	2934		15373	2934	2			N	-0-					-0-	
01		0	6787	-0-	6787		22160	6787	2			N	-0-					-0-	
02		25967 X	3807	-0-	-22160		-0-	3807	2			N	-0-					-0-	

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623				COMPL. DATE 04/22/2004				TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547							
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	
12		0	718	-0-	718		2681	718	2			N	-0-					41	
01		0	674	-0-	674		3355	674	2			N	-0-					41	
02		2800 N	336	-0-	-2464		891	336	2			N	-0-					41	

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319				COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150							
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-	
12		0	2764	-0-	2764		4586	2764	2			N	-0-					-0-	
01		0	3513	-0-	3513		8099	3513	2			N	-0-					-0-	
02		11111 X	3012	-0-	-8099		-0-	3012	2			N	-0-					-0-	

DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886				COMPL. DATE 12/26/2003				TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521							
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-	
12		0	116	-0-	116		786	116	2			N	-0-					-0-	
01		0	328	-0-	328		1114	328	2			N	-0-					-0-	
02		1664 N	550	-0-	-1114		-0-	550	2			N	-0-					-0-	

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889				COMPL. DATE 07/25/2004				TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491							
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-	
12		0	1750	-0-	1750		5782	1750	2			N	-0-					-0-	
01		0	2509	-0-	2509		8291	2509	2			N	-0-					-0-	
02		2800 N	1281	-0-	-1519		6772	1281	2			N	-0-					-0-	

GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906				COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390							
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-	
12		0	2626	-0-	2626		7698	2626	2			N	-0-					-0-	
01		0	3438	-0-	3438		11136	3438	2			N	-0-					-0-	
02		13990 X	2854	-0-	-11136		-0-	2854	2			N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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
12	0	14	-0-	14	25	13	2	1	9	N	1	67
01	0	1254	-0-	1254	1279	1206	2	48	9	N	44	111
02	1609 N	330	-0-	-1279	-0-	317	2	13	9	N	12	123

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10	123
10	0	682	-0-	682	682	682	2			N	-0-	123
11	0	863	-0-	863	1545	863	2			N	-0-	123
12	0	681	-0-	681	2226	675	2	6	9	N	5	128
01	0	524	-0-	524	2750	523	2	1	9	N	1	129
02	2800 N	176	-0-	-2624	126	176	2			N	-0-	129

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
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-
12	0	838	-0-	838	2514	286	1	552	2	N	-0-	-0-
01	0	826	-0-	826	3340	286	1	540	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	728	-0-	-2072	1268	258	1	470	2	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
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
12	0	347	-0-	347	2462	347	2			N	-0-	39
01	0	2547	-0-	2547	5009	2547	2			N	-0-	39
02	2800 N	2500	-0-	-300	4709	2500	2			N	-0-	39

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
02	0 N	-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												
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-
12	0	4147	-0-	4147	12044	4147	2			N	-0-	-0-
01	0	5859	-0-	5859	17903	5859	2			N	-0-	-0-
02	21605 X	3702	-0-	-17903	-0-	3702	2			N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
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-
12	0	889	-0-	889	4363	889	2			N	-0-	-0-
01	0	339	-0-	339	4702	339	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1719	-0-	-1081	3621	1719	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
STANTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206281	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	13096 - 16910
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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 8	115
11	0	435	-0-	435	463	40	1	394	2	N	1	116
12	0	756	-0-	756	1219	754	2	2	9	N	2	118
01	0	52	-0-	52	1271	52	1			N	-0-	118
02	3836 X	34	-0-	-3802	-0-	24	1	10	2	N	-0-	118

HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.	14000 - 19163
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-
12	0	2291	-0-	2291	7015	2291	2			N	-0-	-0-
01	0	2210	-0-	2210	9225	2210	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	2045	-0-	-755	8470	2045	2			N	-0-	-0-

MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.	14615 - 20973
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-
12	0	317	-0-	317	1080	317	2			N	-0-	-0-
01	0	356	-0-	356	1436	356	2			N	-0-	-0-
02	1779 N	343	-0-	-1436	-0-	343	2			N	-0-	-0-

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	11918 - 17606
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COBB UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208649	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.	14630 - 17374
09	4590 X	4517	-0-	-73	-0-	4515	2	2	9	N	2	-0-
10	0	3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-	-0-
11	0	4614	-0-	4614	8325	4614	2			N	-0-	-0-
12	0	4182	-0-	4182	12507	4181	2	1	9	N	1 8	-0-
01	0	4636	-0-	4636	17143	4636	2			N	-0-	-0-
02	21685 X	4542	-0-	-17143	-0-	4542	2			N	-0-	-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.	13190 - 18100
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
12	0	2612	-0-	2612	9265	286	1	2326	2	N	-0-	132
01	0	3317	-0-	3317	12582	286	1	3031	2	N	-0-	132
02	14987 X	2405	-0-	-12582	-0-	258	1	2145	2	N	2 87 1 1 8	46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670		PERF.13470 - 18505		
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
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-	
12	0	1669	-0-	1669	5434	1669	2		N	-0-	-0-	
01	0	1894	-0-	1894	7328	1893	2	1 9	N	1	-0-	
02	2800 N	1655	-0-	-1145	6183	1655	2		N	-0-	-0-	

FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13505 - 17707		
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-	
12	0	1297	-0-	1297	1347	1293	2	4 9	N	4	-0-	
01	0	428	-0-	428	1775	428	2		N	-0-	-0-	
02	1950 N	175	-0-	-1775	-0-	175	2		N	-0-	-0-	

HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186		PERF.14023 - 16701		
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-	
12	0	4182	-0-	4182	12467	4181	2	1 9	N	1	-0-	
01	0	4588	-0-	4588	17055	4588	2		N	-0-	-0-	
02	21236 X	4181	-0-	-17055	-0-	4181	2		N	-0-	-0-	

RIO BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363		PERF.11772 - 16350		
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17 9	N	15	185	
10	0	648	-0-	648	648	630	2	18 9	N	16	200	
11	0	745	-0-	745	1393	716	2	29 9	N	26	39	
12	0	802	-0-	802	2195	776	2	26 9	N	24	63	
01	0	800	-0-	800	2995	764	2	36 9	N	33	83	
02	2800 N	751	-0-	-2049	946	725	2	26 9	N	24	106	

RIETZ TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211614		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 13695		PERF.13435 - 19005		
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-	
12	0	2184	-0-	2184	7365	2183	2	1 9	N	1	-0-	
01	0	2175	-0-	2175	9540	2175	2		N	-0-	-0-	
02	11243 X	1703	-0-	-9540	-0-	1702	2	1 9	N	1	-0-	

BROWN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211949		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 14332		PERF.14104 - 20235		
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	
12	0	2127	-0-	2127	7254	2127	2		N	-0-	26	
01	0	2086	-0-	2086	9340	2086	2		N	-0-	26	
02	11367 X	2027	-0-	-9340	-0-	2027	2		N	-0-	26	

JET		WELL #: 2		RRCID -> 213308		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14832		PERF.14670 - 17221		
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	506	2	1 9	N	1	-0-	
10	0	520	-0-	520	520	520	2		N	-0-	-0-	
11	0	497	-0-	497	1017	497	2		N	-0-	-0-	
12	0	526	-0-	526	1543	526	2		N	-0-	-0-	
01	0	504	-0-	504	2047	504	2		N	-0-	-0-	
02	2564 N	517	-0-	-2047	-0-	517	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11237 - 15378	
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
09		2688 X	2688	-0-	-0-	2605 2	83 9	N	75	168 1	70
10		2649 X	2649	-0-	-0-	2552 2	97 9	N	88		158
11		0	2402	-0-	2402	2275 2	127 9	N	115	176 1	97
12		0	2563	-0-	2563	4965	2440 2	N	112	1 8	208
01		0	2741	-0-	2741	7706	2616 2	N	114	183 1	138
02		10508 X	2802	-0-	-7706	-0-	2672 2	N	118	175 1	81

UILKIE		WELL #: 1H		RRCID -> 213659		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13569		PERF.13570 - 19330	
09		2603 N	2603	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		-0-
10		0	2477	-0-	2477	2477 2		N	-0-		-0-
11		0	2389	-0-	2389	4866	2389 2	N	-0-		-0-
12		0	2415	-0-	2415	7281	2415 2	N	-0-		-0-
01		0	2419	-0-	2419	9700	2419 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2205	-0-	-595	9105	2205 2	N	-0-		-0-

THOMAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214746		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14359 - 19670	
09		1851 N	1851	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
10		0	2140	-0-	2140	2140 2		N	-0-		-0-
11		0	1787	-0-	1787	3927	1787 2	N	-0-		-0-
12		0	1708	-0-	1708	5635	1708 2	N	-0-		-0-
01		0	1219	-0-	1219	6854	1219 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1717	-0-	-1083	5771	1717 2	N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #: 3 H		RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482		PERF.11962 - 18933	
09		6960 X	6436	-0-	-524	6436 2		N	-0-		-0-
10		0	8883	-0-	8883	8883 2		N	-0-		-0-
11		0	5603	-0-	5603	14486	5603 2	N	-0-		-0-
12		0	3813	-0-	3813	18299	3813 2	N	-0-		-0-
01		0	5378	-0-	5378	23677	5378 2	N	-0-		-0-
02		26482 X	2805	-0-	-23677	-0-	2805 2	N	-0-		-0-

GILES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215686		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13967		PERF.13710 - 19088	
09		2357 N	2357	-0-	-0-	2357 2		N	-0-		-0-
10		0	2426	-0-	2426	2426 2		N	-0-		-0-
11		0	2319	-0-	2319	4745	2319 2	N	-0-		-0-
12		0	2409	-0-	2409	7154	2409 2	N	-0-		-0-
01		0	2298	-0-	2298	9452	2298 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2978	-0-	178	9630	2978 2	N	-0-		-0-

LINDLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 215712		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12186 - 17818	
09		732 N	732	-0-	-0-	726 2	6 9	N	5		120
10		0	664	-0-	664	663 2	1 9	N	1		121
11		0	739	-0-	739	1403	738 2	N	1		122
12		0	776	-0-	776	2179	776 2	N	-0-		122
01		0	691	-0-	691	2870	690 2	N	1	37 1	86
02		2800 N	569	-0-	-2231	639	563 2	N	5		91

WEISS		WELL #: 3H		RRCID -> 216268		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 15163		PERF.12096 - 17501	
09		8640 X	7986	-0-	-654	7984 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		0	8407	-0-	8407	8407 2		N	-0-		-0-
11		0	8052	-0-	8052	16459	8052 2	N	-0-		-0-
12		0	7550	-0-	7550	24009	7549 2	N	1	1 8	-0-
01		0	8772	-0-	8772	32781	8772 2	N	-0-		-0-
02		40364 X	7583	-0-	-32781	-0-	7583 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & SANDERS UNIT		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	7038	-0-	7038	19459	992	1	6046	2	N	-0-				-0-
01	0	7454	-0-	7454	26913	992	1	6462	2	N	-0-				-0-
02	32567 X	5654	-0-	-26913	-0-	896	1	4757	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

ZIENTEK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.	14518	-	16209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRONCO				WELL #:	4	RRCID ->	218442	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14353	PERF.	13900	-	17675
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-
12	0	1614	-0-	1614	4518	1614	2			N	-0-				-0-
01	0	2052	-0-	2052	6570	2052	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1660	-0-	-1140	5430	1660	2			N	-0-				-0-

MC CUNE				WELL #:	1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.	13746	-	18164
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-
12	0	6711	-0-	6711	20698	967	1	5744	2	N	-0-				-0-
01	0	6178	-0-	6178	26876	992	1	5186	2	N	-0-				-0-
02	32612 X	5736	-0-	-26876	-0-	896	1	4840	2	N	-0-				-0-

LANICEK OL				WELL #:	1WD	RRCID ->	219894	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4869	-	5024
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	1124	-0-	1124	3304	1124	2			N	-0-		-0-
01	0	899	-0-	899	4203	899	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	939	-0-	-1861	2342	939	2			N	-0-		-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500													
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
12	0	1209	-0-	1209	3817	1188	2	21	9	N	19		120
01	0	1081	-0-	1081	4898	1064	2	17	9	N	15		135
02	2800 N	921	-0-	-1879	3019	901	2	20	9	N	18		153

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868													
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
12	0	128	-0-	128	422	128	2			N	-0-		28
01	0	136	-0-	136	558	135	2	1	9	N	1		29
02	681 N	123	-0-	-558	-0-	122	2	1	9	N	1		30

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081													
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-
12	0	5014	-0-	5014	14292	5014	2			N	-0-		-0-
01	0	4708	-0-	4708	19000	4708	2			N	-0-		-0-
02	23291 X	4291	-0-	-19000	-0-	4290	2	1	9	N	1	1 8	-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865													
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
12	0	687	-0-	687	1951	647	2	40	9	N	36		149
01	0	687	-0-	687	2638	662	2	25	9	N	23		172
02	2800 N	622	-0-	-2178	460	579	2	43	9	N	39	179 1	32

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3726	2	155	9	N	141	159
10	0	2273	-0-	2273	2273	2120	2	153	9	N	139	111
11	0	2156	-0-	2156	4429	2079	2	77	9	N	70	181
12	0	2240	-0-	2240	6669	2150	2	90	9	N	82	88
01	0	2246	-0-	2246	8915	2155	2	91	9	N	83	168
02	10945 X	2030	-0-	-8915	-0-	1944	2	86	9	N	78	58

HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF.14028 - 19808		
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-
12	0	6801	-0-	6801	20874	992	1	5809	2	N	-0-	-0-
01	0	7456	-0-	7456	28330	992	1	6464	2	N	-0-	-0-
02	34824 X	6494	-0-	-28330	-0-	896	1	5598	2	N	-0-	-0-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695 - 18337		
09	20100 X	19110	-0-	-990	-0-	19110	2			N	-0-	-0-
10	0	17663	-0-	17663	17663	17663	2			N	-0-	-0-
11	0	19724	-0-	19724	37387	19724	2			N	-0-	-0-
12	0	21709	-0-	21709	59096	21707	2	2	9	N	2	-0-
01	0	22077	-0-	22077	81173	22077	2			N	-0-	-0-
02	99025 X	17852	-0-	-81173	-0-	17849	2	3	9	N	3	-0-

W.P.T.		WELL #: 1H		RRCID -> 229621		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 14723		PERF.14548 - 20299		
09	6450 X	6265	-0-	-185	-0-	960	1	5305	2	N	-0-	-0-
10	0	6417	-0-	6417	6417	992	1	5425	2	N	-0-	-0-
11	0	5967	-0-	5967	12384	960	1	5007	2	N	-0-	-0-
12	0	5803	-0-	5803	18187	992	1	4811	2	N	-0-	-0-
01	0	6301	-0-	6301	24488	992	1	5309	2	N	-0-	-0-
02	29975 X	5487	-0-	-24488	-0-	896	1	4591	2	N	-0-	-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9418 - 13351		
09	1230 X	77	-0-	-1153	-0-	77	2			N	-0-	93
10	0	2813	-0-	2813	2813	2516	2	297	9	N	270	174
11	0	1760	-0-	1760	4573	1571	2	189	9	N	172	165
12	0	1346	-0-	1346	5919	1246	2	100	9	N	91	256
01	0	1498	-0-	1498	7417	1451	2	47	9	N	43	116
02	2800 N	1056	-0-	-1744	5673	980	2	76	9	N	69	185

ASHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 229800		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 13954		PERF.13610 - 19200		
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-	-0-
10	0	2417	-0-	2417	2417	2417	2			N	-0-	-0-
11	0	2496	-0-	2496	4913	2496	2			N	-0-	-0-
12	0	2310	-0-	2310	7223	2310	2			N	-0-	-0-
01	0	2266	-0-	2266	9489	2266	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	2034	-0-	-766	8723	2034	2			N	-0-	-0-

STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231913		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12841 - 15946		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-	-0-
10	0	10622	-0-	10622	10622	10622	2			N	-0-	-0-
11	0	8361	-0-	8361	18983	8361	2			N	-0-	-0-
12	0	9036	-0-	9036	28019	9036	2			N	-0-	-0-
01	0	9845	-0-	9845	37864	9845	2			N	-0-	-0-
02	47130 X	9266	-0-	-37864	-0-	9265	2	1	9	N	1	1 8 -0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883												
09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	960	1	5924	2	N	-0-	-0-
10	0	6769	-0-	6769	6769	992	1	5777	2	N	-0-	-0-
11	0	7045	-0-	7045	13814	960	1	6085	2	N	-0-	-0-
12	0	6874	-0-	6874	20688	992	1	5881	2	N	1	1 8 -0-
01	0	6960	-0-	6960	27648	992	1	5968	2	N	-0-	-0-
02	34175 X	6527	-0-	-27648	-0-	896	1	5630	2	N	1	1 8 -0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753												
09	8010 X	6344	-0-	-1666	-0-	727	1	5617	2	N	-0-	-0-
10	0	8558	-0-	8558	8558	992	1	7566	2	N	-0-	-0-
11	0	7838	-0-	7838	16396	960	1	6878	2	N	-0-	-0-
12	0	7763	-0-	7763	24159	992	1	6771	2	N	-0-	-0-
01	0	7673	-0-	7673	31832	992	1	6681	2	N	-0-	-0-
02	39114 X	7282	-0-	-31832	-0-	896	1	6385	2	N	1	1 8 -0-

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050												
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
12	0	1045	-0-	1045	4851	1045	2			N	-0-	198
01	0	986	-0-	986	5837	986	2			N	-0-	198
*02	2800 N	2042	-0-	-758	5079	2038	2	4	9	N	4	202

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
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-
12	0	7278	-0-	7278	22937	7278	2			N	-0-	-0-
01	0	7651	-0-	7651	30588	7651	2			N	-0-	-0-
02	37469 X	6881	-0-	-30588	-0-	6880	2	1	9	N	1	1 8 -0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
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-
12	0	956	-0-	956	3181	955	2	1	9	N	1	1 8 -0-
01	0	1194	-0-	1194	4375	1194	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1100	-0-	-1700	2675	1098	2	2	9	N	2	2 8 -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
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-
12	0	11953	-0-	11953	35026	948	1	11005	2	N	-0-			-0-
01	0	11818	-0-	11818	46844	992	1	10826	2	N	-0-			-0-
02	57323 X	10479	-0-	-46844	-0-	896	1	9581	2	N	2	2	8	-0-
						2		9						

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075														
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
12	0	802	-0-	802	2046	792	2	10	9	N	9			148
01	0	753	-0-	753	2799	743	2	10	9	N	9			157
02	2800 N	663	-0-	-2137	662	654	2	9	9	N	8			165

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
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-
12	0	8714	-0-	8714	26385	947	1	7766	2	N	1	1	8	-0-
						1		9						
01	0	8921	-0-	8921	35306	992	1	7929	2	N	-0-			-0-
02	43222 X	7916	-0-	-35306	-0-	896	1	7020	2	N	-0-			-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
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-
12	0	9185	-0-	9185	28283	981	1	8204	2	N	-0-			-0-
01	0	9654	-0-	9654	37937	992	1	8662	2	N	-0-			-0-
02	46494 X	8557	-0-	-37937	-0-	896	1	7661	2	N	-0-			-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
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-
12	0	4070	-0-	4070	11107	4070	2			N	-0-			-0-
01	0	4349	-0-	4349	15456	4349	2			N	-0-			-0-
02	19227 X	3771	-0-	-15456	-0-	3770	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-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														
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
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
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
12	0	100	-0-	100	369		100	2			N	-0-		104
01	0	41	-0-	41	410		41	2			N	-0-		104
02	439 N	29	-0-	-410	-0-		29	2			N	-0-		104

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
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-
12	0	1091	-0-	1091	3487		1091	2			N	-0-		-0-
01	0	1029	-0-	1029	4516		1029	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	963	-0-	-1837	2679		963	2			N	-0-		-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
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
12	0	3701	-0-	3701	11320		3699	2	2	9	N	2		158
01	0	3898	-0-	3898	15218		3879	2	19	9	N	17		175
02	18105 X	2887	-0-	-15218	-0-		2870	2	17	9	N	15	188 1 1 8	1

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726														
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-
12	0	1297	-0-	1297	3911		1297	2			N	-0-		-0-
01	0	1280	-0-	1280	5191		1280	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1175	-0-	-1625	3566		1175	2			N	-0-		-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
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-
12	0	16079	-0-	16079	50830		960	1	15119	2	N	-0-		-0-
01	0	17798	-0-	17798	68628		976	1	16822	2	N	-0-		-0-
02	83479 X	14851	-0-	-68628	-0-		896	1	13954	2	N	1	1 8	-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
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
12	0	314	-0-	314	1014		285	2	29	9	N	26		199
01	0	528	-0-	528	1542		455	2	73	9	N	66	190 1	75
02	1993 N	451	-0-	-1542	-0-		396	2	55	9	N	50		125

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUTTO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256589		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF.10572 - 18150					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 9803 - 14550					
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
12	0	744	-0-	744	1998	643	2	101	9	N	92	1	8		175
01	0	-0-	-0-	-0-	1998					N	13	1	8		187
02	2091 N	93	-0-	-1998	-0-	56	2	37	9	N	34	189	1	2 8	30

CHAPPEL WOODS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258284		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 20770		PERF.14086 - 20770					
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-
12	0	1939	-0-	1939	5728	1939	2			N	-0-				-0-
01	0	2104	-0-	2104	7832	2104	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1440	-0-	-1360	6472	1440	2			N	-0-				-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258363		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10957		PERF.10855 - 17150					
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
12	0	1894	-0-	1894	5705	1770	2	124	9	N	113	1	8		247
01	0	1977	-0-	1977	7682	1773	2	204	9	N	185	185	1		247
02	2800 N	1245	-0-	-1555	6127	1112	2	133	9	N	121	188	1		180

WILKERSON-DAVIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260156		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 14075		PERF.10475 - 14075					
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				29
10	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				29
11	0	-0-	-0-	-0-	4	4				N	-0-				29
12	0	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-				29
01	0	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-				29
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				29

JONES, A.A.		WELL #: 1		RRCID -> 261286		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10573		PERF. 9538 - 9670					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST CANNON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263818		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 10947		PERF.10692 - 16520					
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
12	0	3039	-0-	3039	9402	2873	2	166	9	N	151	180	1	13 8	199
01	0	2952	-0-	2952	12354	2836	2	116	9	N	105	174	1		130
02	15057 X	2703	-0-	-12354	-0-	2520	2	183	9	N	166	185	1	14 8	97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	376	-0-	376	1126	376	2			N	-0-			-0-
01	0	359	-0-	359	1485	359	2			N	-0-			-0-
02	1728 N	243	-0-	-1485	-0-	243	2			N	-0-			-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
09	5400 X	3204	-0-	-2196	-0-	480	1	2556	2	N	153	7 8		191
						168	9							
10	0	4054	-0-	4054	4054	496	1	3438	2	N	109	191 1	1 8	108
						120	9							
11	0	5117	-0-	5117	9171	480	1	4497	2	N	127	162 1		73
						140	9							
12	0	4423	-0-	4423	13594	496	1	3804	2	N	112	2 8		183
						123	9							
01	0	5265	-0-	5265	18859	496	1	4647	2	N	111	185 1	2 8	107
						122	9							
02	23231 X	4372	-0-	-18859	-0-	448	1	3815	2	N	99	1 8		205
						109	9							

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			175
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			176
01	0	79	-0-	79	79	77	2	2	9	N	2	146 1		32
02	81 N	2	-0-	-79	-0-	2	2			N	-0-			32

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			39
10	0	1123	-0-	1123	1123	1123	2			N	-0-			39
11	0	1151	-0-	1151	2274	1151	2			N	-0-			39
12	0	337	-0-	337	2611	337	2			N	-0-			39
01	0	1350	-0-	1350	3961	1350	2			N	-0-			39
02	2800 N	1308	-0-	-1492	2469	1308	2			N	-0-			39

NEINAST WELL #: 1 RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	448	1	6573	2	N	515	574	1	129
						567	9							
10	0	6347	-0-	6347	6347	270	1	5639	2	N	398	380	1	145
						438	9							
11	0	8163	-0-	8163	14510	450	1	7132	2	N	528	578	1	90
						581	9							
12	0	8299	-0-	8299	22809	465	1	7247	2	N	534	377	1	240
						587	9							
01	0	8118	-0-	8118	30927	433	1	7128	2	N	506	575	1	168
						557	9							
02	37430 X	6503	-0-	-30927	-0-	420	1	5590	2	N	448	385	1	230
						493	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
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
12	0	11389	-0-	11389	38217	11181	2	208	9	N	189	189	1	180
01	0	12256	-0-	12256	50473	12011	2	245	9	N	223	191	1	212
02	58635 X	8162	-0-	-50473	-0-	7988	2	174	9	N	158	185	1	185
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
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							
12	0	13478	-0-	13478	31429	11759	2	15	4	Y	1549	1554	1	24
						1704	9							
01	0	17053	-0-	17053	48482	14884	2	10	4	Y	1963	1961	1	18
						2159	9					8	8	
02	62698 X	14216	-0-	-48482	-0-	12681	2	5	4	Y	1391	1376	1	30
						1530	9							
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
09	69090 X	61052	-0-	-8038	-0-	58798	2	2254	9	N	2049	2208	1	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
12	0	58030	-0-	58030	179229	55918	2	2112	9	N	1920	2038	1	187
01	0	61333	-0-	61333	240562	59075	2	2258	9	N	2053	2010	1	229
02	294927 X	54365	-0-	-240562	-0-	52311	2	2054	9	N	1867	1856	1	239

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	0	300	-0-	300	861	300	2				N	-0-			108
01	0	309	-0-	309	1170	309	2				N	-0-			108
02	1436 N	266	-0-	-1170	-0-	266	2				N	-0-			108

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444															
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
12	0	120	-0-	120	382	120	2				N	-0-			21
01	0	109	-0-	109	491	109	2				N	-0-			21
02	543 N	52	-0-	-491	-0-	52	2				N	-0-			21

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655															
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2				N	-0-			-0-
10	0	673	-0-	673	673	673	2				N	-0-			-0-
11	0	719	-0-	719	1392	719	2				N	-0-			-0-
12	0	663	-0-	663	2055	663	2				N	-0-			-0-
01	0	626	-0-	626	2681	626	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	549	-0-	-2251	-0-	549	2				N	-0-			-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620															
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9		N	4			112
10	0	2059	-0-	2059	2059	1986	2	73	9		N	66	2	8	176
11	0	1728	-0-	1728	3787	1664	2	64	9		N	58	191	1	43
12	0	1558	-0-	1558	5345	1501	2	57	9		N	52	4	8	91
01	0	1004	-0-	1004	6349	975	2	29	9		N	26	1	8	116
02	6589 X	240	-0-	-6349	-0-	209	2	31	9		N	28	1	8	143

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512															
09	34590 X	33293	-0-	-1297	-0-	31562	2	1731	9		N	1574	1518	1	213
10	0	29459	-0-	29459	29459	27978	2	1481	9		N	1346	1341	1	217
11	0	32335	-0-	32335	61794	30628	2	1707	9		N	1552	1536	1	227
12	0	32226	-0-	32226	94020	30539	2	1687	9		N	1534	1553	1	205
01	0	20971	-0-	20971	114991	19889	2	1082	9		N	984	964	1	225
02	136424 X	21433	-0-	-114991	-0-	20505	2	928	9		N	844	776	1	293

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687															
09	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2				N	-0-			65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	8	72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	72
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
ROMMEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286854	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.11371	- 17470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	18571	2	1869	9	N	1699	1538	36 8	363
10	0	18510	-0-	18510	18510	16846	2	1664	9	N	1513	1521	15 8	340
11	0	18525	-0-	18525	37035	16780	2	1745	9	N	1586	1557	11 8	358
12	0	23674	-0-	23674	60709	21742	2	1932	9	N	1756	1746	8 8	360
01	0	22373	-0-	22373	83082	20139	2	2234	9	N	2031	2309	12 8	70
02	99334 X	16252	-0-	-83082	-0-	14913	2	1339	9	N	1217	1156	6 8	125

GARRETT, TERESA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286865	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8278	- 10203		
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
12	0	-0-	-0-	-0-	31	31				N	-0-			50
01	0	-0-	-0-	-0-	31	31				N	-0-			50
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2			N	-0-			50

LUCKY		WELL #:		3	RRCID ->	286879	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.12097	- 16794		
09	12240 X	9488	-0-	-2752	-0-	840	1	8119	2	N	481	571	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							
12	0	9102	-0-	9102	17667	868	1	7719	2	N	468	273	1	285
						515	9							
01	0	8125	-0-	8125	25792	868	1	6783	2	N	431	561	1 8	154
						474	9							
02	34280 X	8488	-0-	-25792	-0-	784	1	7199	2	N	459	379	1	234
						505	9							

LUCKY		WELL #:		4	RRCID ->	287558	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.12276	- 16338		
09	16590 X	12234	-0-	-4356	-0-	1215	1	10517	2	N	456	401	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							
12	0	9767	-0-	9767	20677	1256	1	8103	2	N	371	576	1 8	125
						408	9							
01	0	11067	-0-	11067	31744	1256	1	9368	2	N	403	380	1	148
						443	9							
02	40954 X	9210	-0-	-31744	-0-	1134	1	7728	2	N	316	184	1	280
						348	9							

MCMAHAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287648	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10957	- 15301		
09	30090 X	20209	-0-	-9881	-0-	19362	2	847	9	N	770	722	10 8	293
10	0	30012	-0-	30012	30012	27243	2	2769	9	N	2517	2701	5 8	104
11	0	24396	-0-	24396	54408	22095	2	2301	9	N	2092	1942	9 8	245
12	0	24800	-0-	24800	79208	22509	2	2291	9	N	2083	1925	3 8	400
01	0	19499	-0-	19499	98707	17703	2	1796	9	N	1633	1922	1	111
02	98707 X	-0-	-0-	-98707	-0-					N	8			119

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:	4H	RRCID ->	287649	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11103	- 14908		
M	O	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	EOM BALANCE
09		18060 X	16854	-0-	-1206	-0-	15897	2	957	9	N	870	964	1	93
10		0	17048	-0-	17048	17048	16067	2	981	9	N	892	773	1	209
11		0	15198	-0-	15198	32246	14308	2	890	9	N	809	964	1	50
12		0	15049	-0-	15049	47295	14196	2	853	9	N	775	747	1	75
01		0	11521	-0-	11521	58816	10833	2	688	9	N	625	573	1	127
02		69292 X	10476	-0-	-58816	-0-	10015	2	461	9	N	419	383	1	163

ELMS-RICKS				WELL #:	2	RRCID ->	287663	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	12284	PERF.12100	- 17543		
09		10440 X	7555	-0-	-2885	-0-	5885	1	1216	2	N	413	400	1	244
							454	9							
10		10788 X	7560	-0-	-3228	-0-	1256	1	5829	2	N	432	373	1	303
							475	9							
11		10380 X	8856	-0-	-1524	-0-	1216	1	7183	2	N	415	561	1	157
							457	9							
12		10416 X	7999	-0-	-2417	-0-	1256	1	6433	2	N	282	367	1	71
							310	9							
01		0	12046	-0-	12046	12046	1256	1	10359	2	N	392	382	1	78
							431	9							
02		19868 X	7822	-0-	-12046	-0-	1135	1	6358	2	N	299	194	1	182
							329	9							

ELMS-RICKS				WELL #:	3	RRCID ->	287724	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12102	- 17909		
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							
12		0	10849	-0-	10849	27745	1256	1	9205	2	N	353	367	1	138
							388	9							
01		0	8004	-0-	8004	35749	1256	1	6406	2	N	311	378	1	70
							342	9							
02		42470 X	6721	-0-	-35749	-0-	1135	1	5365	2	N	201			271
							221	9							

NW OLDENBURG AMARADO UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287769	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	11728	PERF.11974	- 17039		
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
12		0	12695	-0-	12695	21610	11815	2	880	9	N	800	777	1	95
01		0	442	-0-	442	22052	277	2	165	9	N	150			245
02		22052 X	-0-	-0-	-22052	-0-					N	19	195	1	68

RAMBO				WELL #:	1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13346	PERF.14225	- 19445		
09		DLQ G-10	18499	-0-	18499	18499	3703	1	13835	2	Y	874	866	1	210
							961	9							
10		DLQ G-10	22785	-0-	22785	41284	4301	1	17605	2	Y	799	869	1	140
							879	9							
11		DLQ G-10	20730	-0-	20730	62014	4273	1	15692	2	Y	695	625	1	210
							765	9							
12		76334 X	14320	-0-	-62014	-0-	1246	1	12597	2	Y	434	543	1	101
							477	9							
01		0	23050	-0-	23050	23050	21817	2	1233	9	Y	1121	1000	1	220
02		41811 X	18761	-0-	-23050	-0-	17970	2	791	9	Y	719	697	1	241

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
RAMBO								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	WELL #:	2H RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE						
09 DLQ G-10	51137	-0- 51137	51137	287778	05/06/2019	608	482 1	230
10 DLQ G-10	51939	-0- 51939	103076	287778	05/06/2019	767	865 1	132
11 DLQ G-10	48004	-0- 48004	151080	287778	05/06/2019	543	560 1	115
12 197862 X	46782	-0- -151080	-0-	287778	05/06/2019	654	621 1	148
01 0	51880	-0- 51880	51880	287778	05/06/2019	893	813 1	227
02 88894 X	37014	-0- -51880	-0-	287778	05/06/2019	569	549 1	246
SCHILHAB-WALLACE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 288234	COMPL. DATE 01/11/1993	TOTAL DEPTH 12974	PERF. 9300 - 12974
09 14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-	288234	01/11/1993	-0-	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-	288234	01/11/1993	-0-	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-	288234	01/11/1993	-0-	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-	288234	01/11/1993	-0-	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-	288234	01/11/1993	-0-	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-	288234	01/11/1993	-0-	-0-	-0-
MARLENE, LILI			WELL #:	2H	RRCID -> 288409	COMPL. DATE 01/04/2018	TOTAL DEPTH 10382	PERF. 10516 - 15871
09 26820 X	25157	-0- -1663	-0-	288409	01/04/2018	4072	4128 1	225
10 0	24880	-0- 24880	24880	288409	01/04/2018	4117	4224 1	118
11 0	22431	-0- 22431	47311	288409	01/04/2018	3868	3724 1	262
12 0	22320	-0- 22320	69631	288409	01/04/2018	3774	3213 1	822
01 0	20905	-0- 20905	90536	288409	01/04/2018	3762	4374 1	210
02 109185 X	18649	-0- -90536	-0-	288409	01/04/2018	3609	3563 1	256
LIGER UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 288442	COMPL. DATE 05/28/2019	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 12086 - 16691
09 20820 X	16104	-0- -4716	-0-	288442	05/28/2019	1014	952 1	272
10 0	15577	-0- 15577	15577	288442	05/28/2019	1117	1154 1	235
11 0	13899	-0- 13899	29476	288442	05/28/2019	999	954 1	280
12 0	13476	-0- 13476	42952	288442	05/28/2019	1040	1169 1	150
01 0	15099	-0- 15099	58051	288442	05/28/2019	1021	970 1	200
02 70218 X	12167	-0- -58051	-0-	288442	05/28/2019	829	957 1	72
FRANK RAUCH UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 288515	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 10907 - 16050
09 13470 X	4674	-0- -8796	-0-	288515	04/05/2019	675	893 1	275
10 0	6061	-0- 6061	6061	288515	04/05/2019	921	1080 1	116
11 0	8941	-0- 8941	15002	288515	04/05/2019	1509	1442 1	183
12 0	6705	-0- 6705	21707	288515	04/05/2019	1191	1068 1	305
01 0	6787	-0- 6787	28494	288515	04/05/2019	1092	1077 1	318
02 35250 X	6756	-0- -28494	-0-	288515	04/05/2019	1146	1082 1	382
LINCOLN			WELL #:	1H	RRCID -> 289097	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL DEPTH 13393	PERF. 14329 - 19788
09 50730 X	40518	-0- -10212	-0-	289097	11/03/2019	1636	1501 1	188
10 51460 X	42010	-0- -9450	-0-	289097	11/03/2019	1777	1833 1	132
11 49800 X	40419	-0- -9381	-0-	289097	11/03/2019	1176	1112 1	196
12 42780 X	25092	-0- -17688	-0-	289097	11/03/2019	1075	1067 1	204
01 0	19578	-0- 19578	19578	289097	11/03/2019	1566	1568 1	202
02 38623 X	19045	-0- -19578	-0-	289097	11/03/2019	1507	1592 1	116

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAWK														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
09	60390 X	34857	-0-	-25533	-0-	6999	1	26146	2	N	1556	1408	1	204
10	45322 X	39269	-0-	-6053	-0-	1712	9	7327	1	N	1773	1834	1	143
11	43860 X	37210	-0-	-6650	-0-	1950	9	7629	1	N	1427	1455	1	115
12	42594 X	27024	-0-	-15570	-0-	1570	9	3157	1	N	1349	1293	1	171
01	0	22558	-0-	22558	22558	20999	2	1559	9	N	1417	1265	1	2 8
02	44168 X	21610	-0-	-22558	-0-	20228	2	1382	9	N	1256	1292	1	1 8
FRANKS OL				WELL #:	2H	RRCID ->	289173	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	11775	- 16951
09	8340 X	5367	-0-	-2973	-0-	662	1	4405	2	N	273	177	1	220
10	0	3660	-0-	3660	3660	300	9	673	1	N	217	180	1	9 8
11	0	5440	-0-	5440	9100	239	9	662	1	N	267	366	1	149
12	0	2496	-0-	2496	11596	294	9	531	1	N	152	185	1	7 8
01	0	3628	-0-	3628	15224	167	9	684	1	N	204	181	1	132
02	19014 X	3790	-0-	-15224	-0-	224	9	618	1	N	185	182	1	14 8
						204	9							
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289184	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	10932	- 16175
09	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	16868	2	3381	9	N	3074	3215	1	4 8
10	0	22387	-0-	22387	22387	19030	2	3357	9	N	3052	3064	1	1 8
11	0	18857	-0-	18857	41244	15557	2	3300	9	N	3000	3237	1	335
12	0	18481	-0-	18481	59725	15361	2	3120	9	N	2836	2689	1	2 8
01	0	19764	-0-	19764	79489	16835	2	2929	9	N	2663	2513	1	5 8
02	96423 X	16934	-0-	-79489	-0-	14258	2	2676	9	N	2433	2526	1	5 8
KOCIAN OL				WELL #:	2H	RRCID ->	289475	COMPL. DATE	06/01/2019	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13548	- 18428
09	40560 X	29235	-0-	-11325	-0-	979	1	25531	2	N	2477	2158	1	512
10	41912 X	31754	-0-	-10158	-0-	2725	9	2739	1	N	2299	2595	1	216
11	34080 X	26549	-0-	-7531	-0-	2529	9	2301	1	N	1785	1771	1	230
12	32054 X	22477	-0-	-9577	-0-	1964	9	2064	1	N	1777	1931	1	76
01	0	16187	-0-	16187	16187	1955	9	14558	2	N	1481	1369	1	188
02	42693 X	26506	-0-	-16187	-0-	24196	2	2310	9	N	2100	2089	1	2 8
DREDD				WELL #:	1H	RRCID ->	289635	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	13611	- 18311
09	31230 X	25668	-0-	-5562	-0-	747	1	22418	2	N	2275	2166	1	378
10	32271 X	19476	-0-	-12795	-0-	2503	9	1576	1	N	2009	2168	1	219
11	29100 X	24659	-0-	-4441	-0-	2210	9	2090	1	N	1763	1750	1	232
12	29388 X	23022	-0-	-6366	-0-	2090	1	2057	1	N	1667	1784	1	115
01	0	11519	-0-	11519	11519	1834	9	10086	2	N	1303	1124	1	294
02	29851 X	18332	-0-	-11519	-0-	16494	2	1838	9	N	1671	1601	1	3 8

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RANGER				WELL #:	1H	RRCID ->	290401	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13853	PERF.13952	- 19597
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	
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								
12	74028	X	55888 -0- -18140	-0-	5147	1	47880	2	N	2601	2624	1	204	
					2861	9								
01	68293	X	39886 -0- -28407	-0-	37683	2	2203	9	N	2003	1851	1	356	
02	59752	X	43915 -0- -15837	-0-	41190	2	2725	9	N	2477	2232	1	601	
CLIFFHANGER				WELL #:	1H	RRCID ->	290742	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.14025	- 19580
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								
12	66185	X	47151 -0- -19034	-0-	4285	1	39861	2	N	2732	2833	1	140	
					3005	9								
01	62682	X	37974 -0- -24708	-0-	35427	2	2547	9	N	2315	2246	1	208	
02	53676	X	39418 -0- -14258	-0-	36636	2	2782	9	N	2529	2298	1	435	
ACADIA				WELL #:	1H	RRCID ->	290970	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.10857	- 16312
09	90690	X	56253 -0- -34437	-0-	45041	2	11212	9	N	10193	10386	1	189	
					37103	2	9604	9	N	8731	8090	1	825	
10	0		46707 -0- -46707	46707	57636	2	12242	9	Y	11129	11361	1	590	
11	116585	X	69878 -0- -46707	-0-	55910	2	27	4	Y	8825	8722	1	692	
12	67673	X	65645 -0- -2028	-0-	9708	9								
01	0		72286 -0- 72286	72286	61419	2	58	4	Y	9826	10324	1	170	
					10809	9								
02	147308	X	75022 -0- -72286	-0-	63423	2	6	4	Y	10539	10340	1	357	
					11593	9								
PALO DURO				WELL #:	1H	RRCID ->	291094	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.10816	- 16749
09	101400	X	73167 -0- -28233	-0-	65460	2	7707	9	N	7006	6855	1	265	
					71488	2	8155	9	N	7414	7270	1	408	
10	0		79643 -0- 79643	79643	63305	2	7500	9	Y	6818	6909	1	317	
11	150448	X	70805 -0- -79643	-0-	60738	2	30	4	Y	5432	5377	1	372	
12	0		66743 -0- 66743	66743	5975	9								
01	0		69423 -0- 69423	136166	63712	2	60	4	Y	5137	5416	1	90	
					5651	9								
02	203933	X	67767 -0- -136166	-0-	61855	2	6	4	Y	5369	5277	1	181	
					5906	9								
DIETZ O.L. UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	291315	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10848	- 17673
09	89820	X	82555 -0- -7265	-0-	72977	2	9578	9	N	8707	9314	1	211	
					82053	2	11326	9	N	10296	9935	1	572	
10	0		93379 -0- 93379	93379	81621	2	9759	9	Y	8872	9238	1	206	
11	184759	X	91380 -0- -93379	-0-	71691	2	35	4	Y	7618	7266	1	558	
12	0		80106 -0- 80106	80106	8380	9								
01	0		85001 -0- 85001	165107	77418	2	73	4	Y	6827	7261	1	120	
					7510	9								
02	251946	X	86839 -0- -165107	-0-	77781	2	7	4	Y	8228	8063	1	280	
					9051	9								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978													
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	
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						
12	0	33599	-0-	33599	118348	32 1	27861 2	Y	4944	4923 1		657	
						268 4	5438 9						
01	0	39016	-0-	39016	157364	14 1	32482 2	Y	5843	6119 1		381	
						93 4	6427 9						
02	193476 X	36112	-0-	-157364	-0-	131 1	28674 2	Y	6431	5972 1		840	
						233 4	7074 9						
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808													
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						
12	0	29639	-0-	29639	99216	2214 1	22346 2	Y	4594	4573 1	1 8	583	
						26 4	5053 9						
01	0	30585	-0-	30585	129801	2236 1	22273 2	Y	5491	5829 1	5 8	240	
						36 4	6040 9						
02	158881 X	29080	-0-	-129801	-0-	2158 1	21196 2	Y	5182	4854 1	1 8	567	
						26 4	5700 9						
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732													
09	95160 X	42456	-0-	-52704	-0-	3024 1	35598 2	Y	3442	3672 1	5 8	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						
12	0	59538	-0-	59538	185781	4108 1	50136 2	Y	4760	4668 1		604	
						58 4	5236 9						
01	0	63011	-0-	63011	248792	4423 1	52972 2	Y	5028	5404 1	7 8	221	
						85 4	5531 9						
02	302887 X	54095	-0-	-248792	-0-	3703 1	45845 2	Y	4082	3848 1	9 8	446	
						57 4	4490 9						
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203													
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						
12	0	57350	-0-	57350	179044	1130 1	44625 2	Y	10437	10569 1		453	
						114 4	11481 9						
01	0	58052	-0-	58052	237096	1316 1	44787 2	Y	10843	10428 1	14 8	854	
						22 4	11927 9						
02	292757 X	55661	-0-	-237096	-0-	1557 1	44017 2	Y	9170	9269 1	7 8	748	
						10087 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	91890 X	76091	-0-	-15799	-0-	5612	1 66056	2	Y	3940	3999	344
10	0	78827	-0-	78827	78827	89	4 4334	9				
11	0	68883	-0-	68883	147710	4862	1 69424	2	Y	4031	4209	166
12	0	60008	-0-	60008	207718	107	4 4434	9				
01	0	59802	-0-	59802	267520	4208	1 60459	2	Y	3768	3578	356
02	325073 X	57553	-0-	-267520	-0-	71	4 4145	9				
						4039	1 52755	2	Y	2866	2858	364
						61	4 3153	9				
						4019	1 51722	2	Y	3616	3818	159
						83	4 3978	9			3 8	
						3684	1 50275	2	Y	3211	3016	351
						62	4 3532	9			3 8	
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369												
09	100680 X	74832	-0-	-25848	-0-	1748	1 65942	2	Y	6340	6702	348
10	0	74746	-0-	74746	74746	168	4 6974	9				
11	0	66317	-0-	66317	141063	830	1 67244	2	Y	5936	6104	180
12	0	64408	-0-	64408	205471	142	4 6530	9				
01	0	66544	-0-	66544	272015	1281	1 59681	2	Y	4655	4577	258
02	336548 X	64533	-0-	-272015	-0-	234	4 5121	9				
						1466	1 57884	2	Y	4464	4528	194
						148	4 4910	9				
						1717	1 58419	2	Y	5799	5530	457
						29	4 6379	9			6 8	
						2059	1 58185	2	Y	3899	4028	319
						4289	9				9 8	
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410												
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-
12	0	417	-0-	417	417	417	2		N	-0-		-0-
01	931 N	514	-0-	-417	-0-	514	2		N	-0-		-0-
*02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	2		N	-0-		-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919												
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	61	N	55		119
12	0	35	-0-	35	445	33	2	2	N	2		121
01	0	110	-0-	110	555	67	2	43	N	39		160
02	641 N	86	-0-	-555	-0-	63	2	23	N	21		181
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502												
09	157680 X	68589	-0-	-89091	-0-	225	1 59805	2	N	7621	7827	156
10	162936 X	85311	-0-	-77625	-0-	176	4 8383	9				
11	157680 X	75312	-0-	-82368	-0-	233	1 75293	2	N	8731	8397	470
12	86149 X	71989	-0-	-14160	-0-	181	4 9604	9				
01	85312 X	65873	-0-	-19439	-0-	225	1 66759	2	N	7415	6934	916
02	77056 X	53111	-0-	-23945	-0-	171	4 8157	9				
						233	1 63437	2	N	7222	7753	353
						375	4 7944	9				
						233	1 58093	2	N	6685	6740	285
						193	4 7354	9			13 8	
						210	1 46789	2	N	5394	5446	226
						179	4 5933	9			7 8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		521544										
OZARK		WELL #:		1H	RRCID ->	293424	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	12744	-	20279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	3164464	X	157552	-0-	-3006912	-0-	1515 1	150558 2	N	4835	4694 1	23 8	352	
							160 4	5319 9						
10	245117	X	149545	-0-	-95572	-0-	1566 1	142901 2	N	4508	4508 1	7 8	345	
							119 4	4959 9						
11	237210	X	137678	-0-	-99532	-0-	1515 1	131727 2	N	3942	3612 1		675	
							100 4	4336 9						
12	245117	X	127577	-0-	-117540	-0-	1566 1	121601 2	N	3794	3816 1	8 8	645	
							237 4	4173 9						
01	172949	X	125104	-0-	-47845	-0-	1566 1	119634 2	N	3425	3790 1	1 8	279	
							136 4	3768 9						
02	147056	X	106260	-0-	-40796	-0-	1414 1	101352 2	N	3012	2874 1		417	
							181 4	3313 9						

REDWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	293664	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	11402	-	17953
09	1704134	X	127307	-0-	-1576827	-0-	347 1	114992 2	Y	10822	10261 1	83 8	754	
							64 4	11904 9						
10	236995	X	128408	-0-	-108587	-0-	384 1	115694 2	Y	11061	11587 1	57 8	171	
							163 4	12167 9						
11	229350	X	110536	-0-	-118814	-0-	273 1	100799 2	Y	8561	8395 1	37 8	300	
							47 4	9417 9						
12	236995	X	116814	-0-	-120181	-0-	513 1	106529 2	Y	8521	8273 1	3 8	545	
							399 4	9373 9						
01	236995	X	99398	-0-	-137597	-0-	414 1	91466 2	Y	6649	6861 1	10 8	323	
							204 4	7314 9						
02	118832	X	55435	-0-	-63397	-0-	818 1	50037 2	Y	4157	3969 1	18 8	493	
							7 4	4573 9						

ROMMEL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293759	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11566	-	20119
09	1559507	X	127383	-0-	-1432124	-0-	352 1	116744 2	Y	9293	8863 1		651	
							65 4	10222 9						
10	217930	X	127260	-0-	-90670	-0-	388 1	116896 2	Y	8919	9431 1		139	
							165 4	9811 9						
11	210900	X	106650	-0-	-104250	-0-	265 1	97728 2	Y	7828	7679 1		288	
							46 4	8611 9						
12	217930	X	38333	-0-	-179597	-0-	164 1	34115 2	Y	3569	3571 1		286	
							128 4	3926 9						
01	217930	X	96938	-0-	-120992	-0-	408 1	90209 2	Y	5564	5516 1	11 8	323	
							201 4	6120 9						
02	196840	X	97635	-0-	-99205	-0-	1444 1	88384 2	Y	7085	6548 1	9 8	851	
							13 4	7794 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360														
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
03	0	202662	-0-	202662	607076	1143	1	182192	2	Y	17455	17137	1	721
						126	4	19201	9					
04	0	178813	-0-	178813	785889	1035	1	161523	2	Y	14598	14958	1	361
						197	4	16058	9					
05	0	166962	-0-	166962	952851	1475	1	150431	2	Y	13562	13673	1	250
						138	4	14918	9					
06	0	144218	-0-	144218	1097069	1840	1	130843	2	Y	10370	10238	1	382
						128	4	11407	9					
07	0	142149	-0-	142149	1239218	2220	1	128772	2	Y	10032	10217	1	195
						122	4	11035	9			2	8	
08	0	118798	-0-	118798	1358016	1506	1	107635	2	Y	8592	8577	1	210
						206	4	9451	9					
09	1463035 X	105019	-0-	-1358016	-0-	289	1	96031	2	Y	7860	7516	1	554
						53	4	8646	9					
10	201035 X	114736	-0-	-86299	-0-	348	1	104765	2	Y	8614	9031	1	137
						148	4	9475	9					
11	194550 X	84969	-0-	-109581	-0-	211	1	77946	2	Y	6159	6023	1	273
						37	4	6775	9					
12	201035 X	116766	-0-	-84269	-0-	523	1	108427	2	Y	6735	6623	1	385
						407	4	7409	9					
01	201035 X	101739	-0-	-99296	-0-	427	1	94224	2	Y	6253	6342	1	282
						210	4	6878	9			14	8	
02	181580 X	84423	-0-	-97157	-0-	1248	1	76365	2	Y	6181	5759	1	690
						11	4	6799	9			14	8	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
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
12	0	19	-0-	19	37	19	3			N	-0-			75
01	0	176	-0-	176	213	176	3			N	-0-			75
*02	251 N	38	-0-	-213	-0-	38	3			N	-0-			75

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
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
12	0	3959	-0-	3959	8069	3605	3	354	9	N	322	381	1	186
01	0	4102	-0-	4102	12171	3764	3	338	9	N	307	389	1	104
*02	15788 X	3617	-0-	-12171	-0-	3342	3	275	9	N	250	197	1	157

NITRO OIL & GAS, LLC 611014														
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			102
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-			102
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			102
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			102
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-			102
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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
12	0	695	-0-	695	2460	555 2	140 9	N	127	182 1	263
01	0	743	-0-	743	3203	701 2	42 9	N	38	199 1	102
02	532 N NO RPT		-0-	-532	2671			N	NO RPT		102

PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
PATRIOT		WELL #: 1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942			
09	0	60	-0-	60	373	60 2		N	-0-		-0-
10	0	84	-0-	84	457	84 2		N	-0-		-0-
11	0	93	-0-	93	550	93 2		N	-0-		-0-
12	643 N	93	-0-	-550	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			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			
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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-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			
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
12	0	932	-0-	932	2463	904 2	28 9	N	25		133
01	0	848	-0-	848	3311	842 2	6 9	N	5		138
02	2800 N	850	-0-	-1950	1361	830 2	20 9	N	18		156

PROGENIES OPERATING LLC		681161									
MCLENDON		WELL #: 1		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320			
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016											

NEUHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 196462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508			
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022											

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
09	840 N	376	-0-	-464	-0-	376	2		N	-0-	101		
10	0	1456	-0-	1456	1456	1456	2		N	-0-	101		
11	0	878	-0-	878	2334	878	2		N	-0-	101		
12	3057 N	723	-0-	-2334	-0-	723	2		N	-0-	101		
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	101		
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	101		

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267
09	3000 N	3299	-0-	299	299	3299	2		N	-0-	3
10	0	2317	-0-	2317	2616	2317	2		N	-0-	3
11	0	2125	-0-	2125	4741	2125	2		N	-0-	3
12	7087 X	2346	-0-	-4741	-0-	2289	2	57 9	N	52	55
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3289	2	4 9	N	4	59
02	1624 X	1497	-0-	-127	-0-	1488	2	9 9	N	8	67

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-	104
10	0	629	-0-	629	629	629	2		N	-0-	104
11	0	886	-0-	886	1515	886	2		N	-0-	104
12	2253 N	738	-0-	-1515	-0-	732	2	6 9	N	5	109
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	109
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	109

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-	45
10	0	354	-0-	354	354	354	2		N	-0-	45
11	0	386	-0-	386	740	386	2		N	-0-	45
12	1132 N	392	-0-	-740	-0-	392	2		N	-0-	45
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	45
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	45

MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-	-0-
10	0	1237	-0-	1237	1237	1237	2		N	-0-	-0-
11	0	1068	-0-	1068	2305	1068	2		N	-0-	-0-
12	3100 N	1724	-0-	-1376	929	1724	2		N	-0-	-0-
*01	2388 N	1459	-0-	-929	-0-	1459	2		N	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2			N	-0-		87
10	0	3103	-0-	3103	3103	3103 2			N	-0-		87
11	0	3119	-0-	3119	6222	3119 2			N	-0-		87
12	3100 N	2954	-0-	-146	6076	2935 2	19 9		N	17		104
*01	3100 N	2815	-0-	-285	5791	2795 2	20 9		N	18		122
02	2800 N	1781	-0-	-1019	4772	1772 2	9 9		N	8		130

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093
09	1440 N	170	-0-	-1270	-0-	170 2			N	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76	76	76 2			N	-0-	-0-
11	0	68	-0-	68	144	68 2			N	-0-	-0-
12	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2			N	-0-	-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-

MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	308
10	0	443	-0-	443	443	443 2			N	-0-	308
11	0	302	-0-	302	745	302 2			N	-0-	308
12	844 N	99	-0-	-745	-0-	99 2			N	-0-	308
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010 2	3 9		N	3	311
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	311

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018											

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082 - 17985
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018											

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172478	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	13709	PERF. 8670 - 9340
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

GDDINGS (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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654 2	N	-0-				54
10		0	1580	-0-	1580	-0-	1580 2	N	-0-				54
11		0	1709	-0-	1709	-0-	1709 2	N	-0-				54
12		3100 N	1710	-0-	-1390	-0-	1710 2	N	-0-				54
01		0	1913	-0-	1913	-0-	1913 2	N	-0-				54
*02		2800 N	1508	-0-	-1292	-0-	1508 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
MCCULLOUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10953	- 11046
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	290 2	N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	356 2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	367 2	N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	399 2	N	-0-			-0-
01	0	371	-0-	-0-	371	-0-	1 1	370 2	N	-0-			-0-
*02	829 N	458	-0-	-0-	-371	-0-	1 1	457 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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
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
12	3224 X	2155	-0-	-1069	-0-	1748 2	407 9	N	370	761 1	1 8		356
01	0	1725	-0-	1725	1725	1470 2	255 9	N	232	389 1	3 8		196
02	4295 X	2570	-0-	-1725	-0-	2292 2	278 9	N	253	181 1			268

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471									
WARMKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.12068	- 10581
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023													

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
09	DLQ	G-10	669	-0-	669	669	669 2		-0-
10	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	3557	2888 2		-0-
11	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	5369	1812 2		-0-
12	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	7159	1790 2		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7159		Y	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7159		Y	NO RPT

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 153780	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 15130	PERF.12983	- 15130	
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356 2	N	-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-
11	0		1412	-0-	1412	1412	1412 2	N	-0-
12	0		1487	-0-	1487	2899	1487 2	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2899		N	NO RPT
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	1583		N	NO RPT

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 159374	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 15360	PERF.12700	- 15360	
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585 2	N	-0-
10	0		1605	-0-	1605	1605	1605 2	N	-0-
11	3000	N	2262	-0-	-738	-0-	867 2	N	-0-
12	2959	N	2092	-0-	-867	-0-	2092 2	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-		N	NO RPT

YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229729	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11618	PERF.11179	- 11618	
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-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/19/2022									

MARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 235076	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 14939	PERF.14690	- 19696	
09	5310	X	4106	-0-	-1204	-0-	4106 2	N	-0-
10	0		4214	-0-	4214	4214	4214 2	N	-0-
11	8162	X	3948	-0-	-4214	-0-	3948 2	N	-0-
12	0		5521	-0-	5521	5521	5521 2	N	-0-
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	1243		N	NO RPT
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-		N	NO RPT

MARLIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246228	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 15164	PERF.14880	- 20000	
09	3720	X	865	-0-	-2855	-0-	865 2	N	-0-
10	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	2500 2	N	-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-
12	2635	X	1827	-0-	-808	-0-	1827 2	N	-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-		N	NO RPT

WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH 14321	PERF.14190	- 17809	
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785 2	N	-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-
12	0		1717	-0-	1717	1717	1717 2	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1717		N	NO RPT
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	345		N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471									
APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750			
M	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
09	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		-0-
12	0	1667	-0-	1667	1667	1667	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1667			N	NO RPT		-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	323			N	NO RPT		-0-

WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187			
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188		RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881			
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
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			
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3660	2	19 9	N	17	159
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4325	2	34 9	N	31	190
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3699	2	24 9	N	22	212
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3563	2	33 9	N	30	62
*01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3357	2	42 9	N	38	100
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-				N	NO RPT	100

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		RRCID -> 289874		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979			
09	9090 X	5516	-0-	-3574	-0-	262	1	5154 3	N	91	97
10	9393 X	5011	-0-	-4382	-0-	4906	3	105 9	N	95	192
11	0	9296	-0-	9296	9296	9116	3	180 9	N	164	185
12	0	11999	-0-	11999	21295	359	1	11469 3	N	155	157
01	38229 X	16934	-0-	-21295	-0-	2041	1	14654 3	N	217	191
02	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	239	9		N	NO RPT	191

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693			
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
12	0	599	-0-	599	1814	599	2		N	-0-	52
01	0	694	-0-	694	2508	694	2		N	-0-	52
02	2800 N	543	-0-	-2257	251	543	2		N	-0-	52

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765							
MIKESKA				WELL #: 1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 11969	PERF. 11655	- 13131		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
12		0	125	-0-	125	201	125 3	N	-0-		53
01		0	114	-0-	114	315	114 3	N	-0-		53
*02		427 N	112	-0-	-315	-0-	112 3	N	-0-		53

TRIVISTA OPERATING LLC				871169							
MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF. 10775	- 12334		
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-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		
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
12		0	538	-0-	538	1604	530 2	8 9	N	7	63
01		0	479	-0-	479	2083	469 2	10 9	N	9	72
02		2523 N	440	-0-	-2083	-0-	432 2	8 9	N	7	79

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUTHIE				WELL #: 1	RRCID -> 082260	COMPL. DATE 04/26/1979	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8960	- 9129		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		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		
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-
12		0	305	-0-	305	941	305 2	N	-0-		-0-
01		0	305	-0-	305	1246	305 2	N	-0-		-0-
02		1531 N	285	-0-	-1246	-0-	285 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

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
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
12	0	215	-0-	215	652	215	2			N	-0-					2
01	0	222	-0-	222	874	222	2			N	-0-					2
02	1074 N	200	-0-	-874	-0-	200	2			N	-0-					2

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

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
12	0	1019	-0-	1019	3186	997	2	22	9	N	20					49
01	0	1213	-0-	1213	4399	1180	2	33	9	N	30	1	8			78
02	2800 N	1114	-0-	-1686	2713	1069	2	45	9	N	41					119

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

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
12	0	503	-0-	503	1505	503	2			N	-0-					34
01	0	521	-0-	521	2026	521	2			N	-0-					34
02	2471 N	445	-0-	-2026	-0-	445	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 11125 - 14135

09	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					53
10	0	4	-0-	4	11	4	3			N	-0-					53
11	0	181	-0-	181	192	181	3			N	-0-					53
12	243 N	51	-0-	-192	-0-	51	2			N	-0-					53
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 12585 - 15166

09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
WALKER, M. P.		WELL #: 3H		RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111	
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
09	0	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-	77	
10	0	4	-0-	4	13	4	3	N	-0-	77	
11	0	331	-0-	331	344	331	3	N	-0-	77	
12	442 N	98	-0-	-344	-	98	2	N	-0-	77	
01	24 N	24	-0-	-0-	-	24	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	

KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	144	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	144	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	144	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	144	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	30	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	30	

VILAS		WELL #: 1		RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	80	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	80	

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	204	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	204	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	204	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	204	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	202	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	202	

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006	
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-	98	
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-	98	
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-	98	
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-	98	
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	110	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	110	

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	62	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	62	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	62	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	62	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	46	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	46	

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146	
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	124	-0-	124	207	124	3	N	-0-	77	
12	539 N	332	-0-	-207	-0-	332	2	N	-0-	77	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	42	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	42	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1166 N	70	-0-	-1096	-0-	70 3		N	-0-		169
10	0	172	-0-	172	172	172 3		N	-0-		169
11	0	165	-0-	165	337	165 3		N	-0-		169
12	612 X	275	-0-	-337	-0-	275 2		N	-0-		169
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		15
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		15

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365			
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-		137
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		137
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		137
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		137
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		174
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411			
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	222	-0-	222	665	110 3	112 9	N	102	177 1	30
12	883 N	218	-0-	-665	-0-	201 2	17 9	N	15		45
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	125 2	13 9	N	12		57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615			
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 3		N	-0-		137
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		137
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		137
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		137
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		340
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		340

WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	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		//CONT.// 884566														
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-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								
09	15810 X	13104	-0-	-2706	-0-	12671	3	433	9	N	394	575	1			418
10	15655 X	12968	-0-	-2687	-0-	12511	3	457	9	N	415	382	1			451
11	14790 X	1843	-0-	-12947	-0-	1795	3	48	9	N	44	188	1			307
12	14725 X	11779	-0-	-2946	-0-	11370	2	409	9	N	372	192	1			487
01	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	14514	2	545	9	N	495	576	1			406
02	12236 X	NO RPT	-0-	-12236	-0-					N	NO RPT					406

BELLEAU WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 288823		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001								
09	151170 X	93548	-0-	-57622	-0-	848	1	92681	3	N	17	23	1			4
						19	9									
10	156209 X	88780	-0-	-67429	-0-	914	1	87807	3	N	54	47	1			11
						59	9									
11	151170 X	15906	-0-	-135264	-0-	80	1	15772	3	N	49	49	1			11
						54	9									
12	108035 X	106105	-0-	-1930	-0-	1030	1	104821	2	N	231	229	1			13
						254	9									
01	100378 X	74292	-0-	-26086	-0-	1595	1	72453	2	N	222	172	1			63
						244	9									
02	87304 X	NO RPT	-0-	-87304	-0-					N	NO RPT					63

SOMME		WELL #: 1H		RRCID -> 289105		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376								
09	47160 X	30439	-0-	-16721	-0-	2643	1	27745	3	N	46	191	1			122
						51	9									
10	43059 X	24020	-0-	-19039	-0-	23964	3	56	9	N	51					173
11	0	11997	-0-	11997	11997	679	1	11293	3	N	23					196
						25	9									
12	51221 X	39224	-0-	-11997	-0-	2061	1	37055	2	N	98					294
						108	9									
01	36394 X	25128	-0-	-11266	-0-	1856	1	23233	2	N	35	190	1			139
						39	9									
02	28420 X	NO RPT	-0-	-28420	-0-					N	NO RPT					139

SAINT-MIHIEL		WELL #: 1H		RRCID -> 289148		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880								
09	110430 X	80932	-0-	-29498	-0-	732	1	80046	3	N	140	138	1			12
						154	9									
10	104656 X	81472	-0-	-23184	-0-	839	1	80585	3	N	44	47	1			9
						48	9									
11	92370 X	7893	-0-	-84477	-0-	39	1	7800	3	N	49	49	1			9
						54	9									
12	90675 X	9701	-0-	-80974	-0-	92	1	9354	2	N	232	229	0			12
						255	9									
01	90675 X	72445	-0-	-18230	-0-	1551	1	70476	2	N	380	330	1			62
						418	9									
02	75544 X	NO RPT	-0-	-75544	-0-					N	NO RPT					62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
GALLIPOLI		WELL #:		RRCID ->	292925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14007	- 21296				
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
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
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	47	1		40
						26	9								
11	SHUT IN	212285	-0-	212285	2579355	1068	1	211163	3	N	49	49	1		40
						54	9								
12	SHUT IN	293056	-0-	293056	2872411	2850	1	289951	2	N	232	229	0		43
						255	9								
01	SHUT IN	214373	-0-	214373	3086784	4612	1	209535	2	N	205	155	1		93
						226	9								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3086784					N	NO RPT				93

WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11369	- 11551	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8911	- 9128	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
															PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #:		1	RRCID ->	279970	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 8310	- 8338	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552																
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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121

YOUNG, JOHN H., INC. 948460																
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690																
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	84	1		169
02	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																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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																
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
02	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		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646	
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646	
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
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	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998												

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8755 - 8783
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8755 - 8783
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7893 - 8783
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006400		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8741 - 8753
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006401		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8695 - 8725
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8126 - 8166
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON								
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 -	9148		
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	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 -	8728		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT				-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 -	9006		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 -	9086		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 -	9018		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-			60
11	0	33	-0-	33	39	33	2	N	-0-			60
12	0	74	-0-	74	113	74	2	N	-0-			60
01	0	2	-0-	2	115	2	2	N	-0-			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	115			N	NO RPT			60

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			95
10	0	16	-0-	16	16	16	2	N	-0-			95
11	0	17	-0-	17	33	17	2	N	-0-			95
12	0	23	-0-	23	56	23	2	N	-0-			95
01	0	12	-0-	12	68	12	2	N	-0-			95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	68			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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			
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GLASSCOCK, C.G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9232 - 9246			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A		
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216

GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
09	9900 X		-0-	-0-	-9900	-0-		N	-0-	216
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
12	10230 X		-0-	-0-	-10230	-0-		N	-0-	216
01	3875 X		-0-	-0-	-3875	-0-		N	-0-	216
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	216

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938		
MCDOWELL		WELL #: 2								
09	15840 X	12975	-0-	-2865	-0-	12359 2	616 9	N	560 375 1	358
10	16368 X	14107	-0-	-2261	-0-	11381 2	2258 3	N	425 560 1	223
11	14880 X	12109	-0-	-2771	-0-	468 9				
12	13423 X	10591	-0-	-2832	-0-	11703 2	406 9	N	369 192 1	400
01	14105 X	12714	-0-	-1391	-0-	10202 2	389 9	N	354 367 1	387
02	12740 X	10021	-0-	-2719	-0-	184 1	12070 2	N	418 378 1	427
						460 9				
						146 1	9553 2	N	293 362 1	358
						322 9				

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038		
CANNON		WELL #: 1								
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
12	69098 X	18684	-0-	-50414	-0-	18020 3	664 9	N	604 579 1	584
01	0	19984	-0-	19984	19984	19179 3	805 9	N	732 740 1	576
02	39257 X	19273	-0-	-19984	-0-	18495 3	778 9	N	707 769 1	514

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #:		RRCID -> 283555		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 12226		PERF. 11982 - 11992			
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	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
PLUGGED AND ABANDONED											10/31/2019				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #:		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 11656 - 11682			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	179 1		138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 282277		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 279380		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9033 - 9100			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HITE		3		WELL #:		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 8920 - 8960			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	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

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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			69
10	0	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-			69
11	0	101	-0-	101	158	101	2		Y	-0-			69
12	0	121	-0-	121	279	121	2		Y	-0-			69
01	0	11	-0-	11	290	11	2		Y	-0-			69
02	334 N	44	-0-	-290	-0-	44	2		Y	-0-			69

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 NEBLETT'S CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

09	1410	44379	-0-	42969	42969	44379	2		N	-0-			-0-
10	1457	49434	-0-	47977	90946	49434	2		N	-0-			-0-
11	1410	46616	-0-	45206	136152	46616	2		N	-0-			-0-
12	1457	46934	-0-	45477	181629	46934	2		N	-0-			-0-
01	1457	42526	-0-	41069	222698	42526	2		N	-0-			-0-
02	1316	NO RPT	-0-	-1316	221382				N	NO RPT			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

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-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878		
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
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								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOOSE CREEK (YEGUA 3)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
REIN TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9390	5289	-0-	-4101	27969	300	1	4934	2	N	50			202
10	9703	7330	-0-	-2373	25596	298	1	6946	2	N	78	189	1 8	90
11	9390	6248	-0-	-3142	22454	300	1	5867	2	N	74			164
12	9703	5745	-0-	-3958	18496	310	1	5367	2	N	62	1	8	225
01	9703	6469	-0-	-3234	15262	307	1	6101	2	N	55	179	1 8	100
02	4928 #	NO RPT	-0-	-4928	10334	61	9			N	NO RPT			100

GRACELAND (BLUE SUEDE)														
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION														
LEHRER GU 'B'														
WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883														
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
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
12	0	3219	-0-	3219	8098	3219	2			N	-0-			149
01	0	4621	-0-	4621	12719	4619	2	2	9	N	2			151
02	7952	4070	-0-	-3882	8837	4061	2	9	9	N	8			159

GRACELAND (CRUEL)														
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION														
LEHRER GU 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	15810 X	4154	-0-	-11656	-0-	4126	2	28	9	N	25			199
01	0	12882	-0-	12882	12882	12846	2	36	9	N	33			232
02	25956 X	13074	-0-	-12882	-0-	13023	2	51	9	N	46	173	1	105

GRAND SLAM (CLAUGHTON)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	160	1	206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	161	1	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	18	1	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	18	1	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.13249 -	13258	
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
FREDDCO				284921									
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5350 -	5354	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-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	
09	0 K	-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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6827 -	6830	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9302 - 9368		
09	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2425	2	98	9	N	89	189	1	116
10	0	2499	-0-	2499	-0-	2394	2	105	9	N	95			211
11	0	2315	-0-	2315	-0-	4814	2	77	9	N	70			281
12	0	2108	-0-	2108	-0-	6922	2	81	9	N	74	193	1	162
01	0	2412	-0-	2412	-0-	9334	2	94	9	N	85	193	1	54
02	11348 X	2014	-0-	-9334	-0-	1918	2	96	9	N	87			141

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REED UNIT		120648		WELL #: 2		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 10194 - 10226		
09	1198 N	469	-0-	-729	-0-	79	1	371	2	N	17			295
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	344	2	N	9			304
11	1020 X	12	-0-	-1008	-0-	10	9			N	-0-			304
12	0	583	-0-	583	-0-	225	1	355	2	N	3			307
01	0	510	-0-	510	-0-	3	9			N	23			330
*02	1610 X	517	-0-	-1093	-0-	79	1	406	2	N	23			330
						25	9			N	52			382
						70	1	390	2	N	52			382
						57	9			N				

REED UNIT		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REED UNIT		120648		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 10746 - 10859		
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	254	1	1196	2	N	43	168	1	341
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	47	9	852	2	N	37			378
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	288	1			N	33			411
12	0	462	-0-	462	-0-	41	9	536	2	N	33			411
01	0	1575	-0-	1575	-0-	34	1			N	2			413
*02	2800 N	1791	-0-	-1009	-0-	178	1	282	2	N	2			413
						2	9			N	32			445
						252	1	1288	2	N	32			445
						35	9			N	10			455
						272	1	1508	2	N	10			455
						11	9			N				

BETTY MAE UNIT		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
BETTY MAE UNIT		120648		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9731 - 9746		
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
12	0	56	-0-	56	-0-	21	1	35	2	N	-0-			264
01	0	64	-0-	64	-0-	11	1	53	2	N	-0-			264
*02	181 N	61	-0-	-120	-0-	9	1	52	2	N	-0-			264

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	9863 - 9893	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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							
12	0	316	-0-	316	316	122 1	192 2		N	2			127
						2 9							
01	0	561	-0-	561	877	91 1	464 2		N	5			132
						6 9							
*02	1334 N	457	-0-	-877	-0-	66 1	361 2		N	27			159
						30 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075 - 16130	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	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	
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
12	496 N	358	-0-	-138	-0-	358 2			N	-0-			22
01	0	379	-0-	379	-0-	379 2			N	-0-			22
*02	802 N	423	-0-	-379	-0-	423 2			N	-0-			22

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				37400 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
TYRRELL-COMBEST		WELL #:		1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578 - 14046	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			608
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	174 1	1 8	458
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			458

OIL AND GAS DIVISION

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
MOORE'S BLUFF 'A'																
WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762																
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		
09		18780 X	17261	-0-	-1519	-0-	300	1	16612	2	N	317	381	1	9 8	346
							349	9								
10		19406 X	17618	-0-	-1788	-0-	310	1	16680	2	N	571	562	1	6 8	349
							628	9								
11		18150 X	16367	-0-	-1783	-0-	300	1	15473	2	N	540	539	1	3 8	347
							594	9								
12		18352 X	15915	-0-	-2437	-0-	310	1	14987	2	N	562	556	1	11 8	342
							618	9								
*01		15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	310	1	14849	2	N	481	537	1	9 8	277
							529	9								
02		16100 X	NO RPT	-0-	-16100	-0-					N	NO RPT				277

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
BROUSSARD-HEBERT "B"																
WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458																
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"																
WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10044 - 10078																
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02		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																
09		97680 X	57943	-0-	-39737	-0-	300	1	55857	2	N	1624	1487	1		371
							1786	9								
10		95666 X	51812	-0-	-43854	-0-	310	1	50475	2	N	934	1090	1		215
							1027	9								
11		85890 X	45987	-0-	-39903	-0-	300	1	44598	2	N	990	917	1	2 8	286
							1089	9								
12		79794 X	33933	-0-	-45861	-0-	84	1	33018	2	N	755	874	1		167
							831	9								
01		67859 X	42151	-0-	-25708	-0-	310	1	40822	2	N	926	868	1		225
							1019	9								
02		54068 X	NO RPT	-0-	-54068	-0-					N	NO RPT				225

PROGENIES OPERATING LLC																
WILBANKS																
WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742																
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
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				378
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				378
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				378

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161						
C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2580	- 2630	
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
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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179						
BROUSSARD, HERBERT		WELL #:		17	RRCID -> 141005	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11110	- 11174	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		3	RRCID -> 069375	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
02	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	0 N	-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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
LUCKY LAD ENERGY, LLC		//CONT.//		512179								
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID -> 168925	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 11458	PERF.11226	- 11246			
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
02	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			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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			
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
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
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
09	0	-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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

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					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	0 N NO RPT	-0-	-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					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	2322	2504	-0-	182	226	2498	2	6	9	N	5				281
10	0	2270	-0-	2270	2496	2269	2	1	9	N	1	187	1		95
11	0	1730	-0-	1730	4226	1715	2	15	9	N	14				109
12	0	1474	-0-	1474	5700	1464	2	10	9	N	9				118
01	0	609	-0-	609	6309	596	2	13	9	N	12				130
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	6309					N	NO RPT				130

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	961	2	68	9	N	62	180	1		155
10	0	844	-0-	844	844	790	2	54	9	N	49				204
11	0	1362	-0-	1362	2206	1316	2	46	9	N	42	134	1		112
12	0	920	-0-	920	3126	903	2	17	9	N	15				127
01	0	403	-0-	403	3529	380	2	23	9	N	21				148
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	3529					N	NO RPT				148

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

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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				72
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-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

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
09	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

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
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
02	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

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
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14				79
10	0	1119	-0-	1119	1119	1083	2	36	9	N	33				112
11	0	1076	-0-	1076	2195	1032	2	44	9	N	40				152
12	0	697	-0-	697	2892	655	2	42	9	N	38				190
01	0	524	-0-	524	3416	502	2	22	9	N	20				210
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	3416					N	NO RPT				210

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629									
TALAFUSE		WELL #:		RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222	- 11236					
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			
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				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29				
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 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			
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1012 2	36 9	N	33	180	1	51	
10	0	916	-0-	916	916	887 2	29 9	N	26			77	
11	0	1028	-0-	1028	1944	981 2	47 9	N	43	48	1	72	
12	0	1209	-0-	1209	3153	1179 2	30 9	N	27			99	
01	0	2121	-0-	2121	5274	2058 2	63 9	N	57	110	1	46	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5274			N	NO RPT			46	

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 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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210	
02	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 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			
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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 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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
02	14B DENY	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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS		WELL #:		1		RRCID ->		156905		COMPL. DATE		10/02/1995		TOTAL DEPTH		11682 PERF.11477 - 11517	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1							75
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							75
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							75
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2							77
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							77
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							77

DE WITT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		162569		COMPL. DATE		03/03/1997		TOTAL DEPTH		11684 PERF.11328 - 11441	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			81
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	0	1235	-0-	1235	1235	1235	2		N	-0-			81
12	2580 N	1345	-0-	-1235	-0-	1345	2		N	-0-			81
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			81
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
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			
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-
12	0	1973	-0-	1973	5008	1973	2		N	-0-			-0-
01	0	1098	-0-	1098	6106	1098	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	695	-0-	-2105	4001	695	2		N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109	
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066	
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-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0	10	-0-	10	10	10 1	N	-0-			-0-		
11	0	15	-0-	15	25	15 2	N	-0-			-0-		
12	0	19	-0-	19	44	19 1	N	-0-			-0-		
01	0	15	-0-	15	59	15 2	N	-0-			-0-		
02	59 N	-0-	-0-	-59	-0-		N	-0-			-0-		

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		186835		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7568 - 7580	
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	338 1		89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	692			N	223	174 1		138	
01	14B2 EXT	321	-0-	321	1013	90 1	231 9	N	210	173 1		175	
02	14B2 EXT	302	-0-	302	1315	90 1	212 9	N	193	175 1		193	

ODUM OIL & GAS CO.		618675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A			
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-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023

HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
MCMURTRY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	074163	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7293 - 7301
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		150 N	150	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
10		0	150	-0-	150	150	1	N	-0-		-0-
11		0	150	-0-	150	300	1	N	-0-		-0-
12		0	150	-0-	150	450	1	N	-0-		-0-
01		0	150	-0-	150	600	1	N	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	460		N	NO RPT		-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
CESSNA		WELL #:	2	RRCID ->	281281	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7587 - 8786
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
CESSNA, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	281106	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7670 - 7694
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	201
11		0	242	-0-	242	1874	85 1	157 9	N	143	174
12		0	-0-	-0-	-0-	1874			N	140	145
01		0	237	-0-	237	2111	90 1	147 9	N	134	108
02		0	225	-0-	225	2336	90 1	135 9	N	123	231

HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
WILSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	7331 - 7536
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JOHNSTON & CAMPBELL		430368									
		WELL #:	1	RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7283 - 7290
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020											

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010 - 13050		
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
BARRETT				WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975		
09	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614		
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
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	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		
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	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		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428 - 7435		
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	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		
09	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-				N	1			29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152									
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #:	15	RRCID ->	105145	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7272 - 7274	
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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			
09	4966 R	4966	-0-	-0-	-0-	300	1	3171	2	N	1359	1323	1	263
						1495	9							
10	0	4982	-0-	4982	4982	310	1	3189	2	N	1348	1341	1	270
						1483	9							
11	0	4551	-0-	4551	9533	300	1	2931	2	N	1200	1202	1	251
						1320	9						17	6
12	0	4667	-0-	4667	14200	310	1	3049	2	N	1189	1203	1	237
						1308	9							
01	0	4685	-0-	4685	18885	310	1	2932	2	N	1312	1329	1	220
						1443	9							
02	6244	3111	-0-	-3133	15752	260	1	2022	2	N	754	691	1	283
						829	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	
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
09	1620 X	13	-0-	-1607	-0-	13	2		N	-0-	122
10	1674 X	108	-0-	-1566	-0-	108	2		N	-0-	122
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	122
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	122
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LINDSEY-BLEDSOE		WELL #:	3	RRCID ->	271448	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	13998	PERF. 8291 - 8294	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
		386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	271759	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 7717 - 7725	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)			//CONT.//	39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY HOWARD UNIT			//CONT.//	386310											
			WELL #:	2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CLAYBAR UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC BLACK STONE 407				180534											
			WELL #:	1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	12636 - 12786			
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
12	35978 X	18046	-0-	-17932	-0-	17510	2	536	9	Y	487	363	1		470
01	0	18715	-0-	18715	18715	18191	2	524	9	Y	476	538	1		408
02	35378 X	16663	-0-	-18715	-0-	16176	2	487	9	Y	443	358	1		493
HILCORP ENERGY COMPANY HANNAH				386310											
			WELL #:	1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SOKOLSKI GU			WELL #:	1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042			
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	2 6	92
						289	9								
12	0	2656	-0-	2656	8621	1101	1	1331	2	N	204	181	1		115
						224	9								
01	0	3318	-0-	3318	11939	1226	1	1754	2	N	307	196	1		226
						338	9								
02	14801 X	2862	-0-	-11939	-0-	1100	1	1477	2	N	259	359	1		126
						285	9								
HANNAH			WELL #:	2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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 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	
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	143
							348	9						2 6	
12		0	2350	-0-	2350	8169	566	1	1430	2	N	322	373	1	92
							354	9							
01		0	2784	-0-	2784	10953	762	1	1694	2	N	298	196	1	194
							328	9							
02		14195 X	3242	-0-	-10953	-0-	739	1	2087	2	N	378	419	1	153
							416	9							

NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID -> 256722				COMPL. DATE 01/22/2012				TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID -> 263574				COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID -> 267001				COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796		
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	631	2	N	118	185	1	88
							130	9							
10	0	654	-0-	654	654	654	161	1	390	2	N	94	5	1	177
							103	9							
11	0	840	-0-	840	1494	1494	206	1	494	2	N	127	167	1	136
							140	9							
12	0	888	-0-	888	2382	2382	221	1	556	2	N	101	171	1	66
							111	9							
01	0	505	-0-	505	2887	2887	137	1	305	2	N	57	4	1	119
							63	9							
02	2800 N	770	-0-	-2030	857	857	170	1	480	2	N	109	118	1	110
							120	9							

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID -> 269449				COMPL. DATE 11/28/2016				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SOKOLSKI GU		WELL #:	3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306 PERF.12640 - 12708		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TURNER, B. L.		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
		215343									
		WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3233 - 3243		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3240 - 3320				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3386 - 3398				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 3308 - 3318				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	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								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3419 - 3424
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	4469 - 4880
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	0 K	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
09	7020 #	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-				44
10	0	247	-0-	247	247	247	3			N	-0-				44
11	0	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-				44
12	0	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-				44
01	0	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-				44
02	247 R	-0-	-0-	-247	-0-					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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1069
02	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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995										

HUTCHINS-SEALY BANK		WELL #:		RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620		
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
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 #:		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINTSCHEL		WELL #:		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200		
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D. TRUCHARD		WELL #:		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRUCHARD		WELL #:		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717								
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-	
02	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			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
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-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
02	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
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-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-			
02	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
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-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-			
02	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
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-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-			
02	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
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-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
02	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
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-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
02	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	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	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-	
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4			WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13475 - 13625	
09	113250	X	97735	-0-	-15515	-0-	4693	1	93042	2	Y	-0-
10	0		95507	-0-	95507	95507	5164	1	90343	2	Y	-0-
11	0		86528	-0-	86528	182035	4651	1	81877	2	Y	-0-
12	0		73685	-0-	73685	255720	3794	1	69891	2	Y	-0-
01	0		60597	-0-	60597	316317	2344	1	58253	2	Y	-0-
02	367530	X	51213	-0-	-316317	-0-	1703	1	49510	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)		41223 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF 106158 HI 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 251636		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)		41228 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF114921 HI 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 249014		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)		41228 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF106158 HI ST 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 251489		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237		
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT	-0-	
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)		41240 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 L		RRCID -> 204073		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970		
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922		
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	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		
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	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								
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 4		RRCID -> 153697		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)		41411 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
VESTIGE ENERGY, LLC		884807														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216								
09	14B2	EXT	16	-0-	16	65	16 2			N	-0-	159	7			-0-
10	14B2	EXT	33	-0-	33	98	33 2			N	-0-					-0-
11	0	100	-0-	100	198	100 2				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
02	198	N	-0-	-0-	-198	-0-				N	-0-					-0-

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797								
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICE SURPRISE		WELL #:		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018										
BP CHEYENNE		WELL #:		RRCID -> 281476		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILLJE (FRIO 5400)			41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
KWS OIL & GAS, LLC			479180													
PETERS, GERD			WELL #: 1A		RRCID -> 164986		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 5368 - 5380					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORK E & P, LLC			947242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
SHULT			WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423 - 4435					
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U.				WELL #:	2	RRCID ->	203320	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5529 - 5546

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
02	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

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27

HOOKEE 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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON								
E P C OIL & GAS, INC.				238482											
MIKULIN				WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4896 - 4918		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1			107
10		235 R	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	N	4			111
11		220 R	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4			115
12		205 R	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3			118
01		189 R	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3			121
*02		219 R	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2			123

ERNEST OPERATING COMPANY				253480											
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093		
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
12		0	10	-0-	10	79	10	2			N	-0-			164
01		0	20	-0-	20	99	20	2			N	-0-			164
02		121 R	22	-0-	-99	-0-	22	2			N	-0-			164

BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050		
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		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		
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
12		0	51	-0-	51	395	50	2	1	9	N	1			166
01		0	90	-0-	90	485	89	2	1	9	N	1			167
02		586 R	101	-0-	-485	-0-	95	2	6	9	N	5			172

MICHALK, E.				WELL #:	1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4895 - 4920		
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2022 - WELL PLUGGED 10/13/22															

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755		
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			255
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			255
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-			255
12		17 R	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			255
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			255
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			255

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BURLESON			
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267									
SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-		117
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	1		118
						1	9						
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-		118
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		118
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		118
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		118

SAN DIA PRODUCING COMPANY		745960								CNTY: BURLESON			
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662	
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
12	0	62	-0-	62	134	58	2	4	9	N	4		128
01	0	58	-0-	58	192	56	2	2	9	N	2		130
02	231 R	39	-0-	-192	-0-	36	2	3	9	N	3		133

SKYTOP OIL & GAS		786452								CNTY: HARRIS			
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879	
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
12	0	18	-0-	18	34	17	4	1	9	Y	1		199
01	0	16	-0-	16	50	15	4	1	9	Y	1		200
02	50 R	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-		200

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	
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-
12	0	124	-0-	124	296	124	1			N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	265					N	NO RPT		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	237					N	NO RPT		-0-

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A	
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174	
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	826	-	829		
M	O	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627	-	633
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-
12	0	578	-0-	578	2275	578 3		N	-0-			-0-
01	0	715	-0-	715	2990	715 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	509	-0-	-2291	699	509 3		N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614	-	644
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10	RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649	-	650
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 13	RRCID -> 225874	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641	-	647
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	69030	77960	-0-	8930	8930	77866 2	94 9	N	85	13 8		155
10	71331	72267	-0-	936	9866	72107 2	160 9	N	145	193 1	25 8	82
11	69030	71130	-0-	2100	11966	71058 2	72 9	N	65			147
12	71331	68679	-0-	-2652	9314	68526 2	153 9	N	139			286
01	71331	40797	-0-	-30534	-0-	40762 2	35 9	N	32			318
02	64428	46057	-0-	-18371	-0-	45980 2	77 9	N	70	184 1	29 8	175

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
BBX OPERATING, L.L.C.		058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2A		RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213								
CARTER, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523								
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
02	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		
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	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		
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 12710 - 12804
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
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-			70
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			70
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-			70
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-			70
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-			70
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-			70

HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA			
SANDPOINT TEXAS LLC				747978							
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3332 - 3350
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY				802743							
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WYNDELTS				WELL #:	9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF. 11134 - 11170
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)										43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC										803257									
QUINN, B. E.										WELL #: 1		RRCID -> 149960		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12453 - 12521	
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	BALANCE						
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-						
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12030 - 12713	
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
HUCKLEBERRY SWD										WELL #: 1		RRCID -> 157525		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 3842		PERF. 3590 - 3720	
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #: 2ST		RRCID -> 178943		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 12836		PERF.12007 - 12113	
09		10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-						
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02		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	
09		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						

HUDGINS RANCH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. HUDGINS, JOEL		43201 475 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #:	1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15377 - 15426					
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SHANNON, L. H.		43312 495 106449		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	15402 - 15510					
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3894	2	46	9	N	42					109
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5215	2	65	9	N	59					168
11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5266	2	28	9	N	25	179	1			14
12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4979	2	29	9	N	26					40
01	0	6253	-0-	6253	6253	6222	2	31	9	N	28					68
*02	11724 X	5471	-0-	-6253	-0-	5442	2	29	9	N	26					94

HUGHART (YEGUA 4850) BULL OPERATING, LLC BOTTOMS		43312 495 106449		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4741 - 4745					
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. USA EVERGREEN		271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	209125	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5688 - 5700					
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017																

HULL OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. FENTON, B. H. ET AL INC		43381 001 628104		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
		WELL #:	1	RRCID ->	115949	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8692 - 8701					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION FAILOR E.K. FEE		684517		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
		WELL #:	5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	7034 - 7039					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		//CONT.//		684517								
BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID ->	115739	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279 - 8311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SARATOGA OIL COMPANY				748440			CNTY: LIBERTY					
GUEDRY, SANSAN				WELL #:	53	RRCID ->	149438	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF. N/A
09	600	R	150	-0-	-450	-0-	150	1		N	-0-	-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-

GUEDRY, SANSAN				WELL #:	56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A
09	600	R	150	-0-	-450	-0-	150	1		N	-0-	-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-	-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-

TEXANA OPERATING COMPANY				844253			CNTY: LIBERTY					
MERCHANT, A. -A-				WELL #:	4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016 - 8030
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
SWILLEY				WELL #:	1	RRCID ->	209497	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10862 - 10956
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-	292
10	0		2493	-0-	2493	2493	2293	3	200	9	N	182
11	0		3271	-0-	3271	5764	3240	3	31	9	N	28
12	0		1836	-0-	1836	7600	1792	3	44	9	N	40
01	0		1390	-0-	1390	8990	1381	3	9	9	N	8
02	10859	X	1869	-0-	-8990	-0-	1849	3	20	9	N	18

BINGLE				WELL #:	1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804 - 9834
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922									
FAILOR, E. K.		WELL #:	2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7361 - 7364		
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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000									
LEMOND		WELL #:	1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614 PERF.10358 - 10416		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		200848		COMPL. DATE		02/20/2004		TOTAL DEPTH		9600 PERF.10821 - 10875	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-								

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		CANTER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		192451		COMPL. DATE		12/17/2001		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9230 - 9323	
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-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-								

ESPREE		WELL #:		1		RRCID ->		196142		COMPL. DATE		06/26/2003		TOTAL DEPTH		13500 PERF. 9990 - 10191	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-				
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		20								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		20								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		20								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		20								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		20								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20		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	
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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

OPEL-ERICKSON			WELL #: 1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281	

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
02	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	

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-	131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-	131
02	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	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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	

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	0	328	-0-	328	945	326	2	2	9	N	2	116
12	1457 N	387	-0-	-1070	-0-	387	2			N	-0-	116
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2	118
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1965	2	22	9	N	20	138

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030															
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
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	0	2796	-0-	2796	6175	2785	2	11	9	N	10				264
12	9194 X	3019	-0-	-6175	-0-	3008	2	11	9	N	10				274
*01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3368	2	14	9	N	13	165	1		122
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2809	2	13	9	N	12				134

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	2				225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	2				227
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	3				230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				230
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	2				232

XTO ENERGY INC. 945936															
ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541															
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	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															
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22															

TC OIL AND GAS, LLC 840303															
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582															
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				111
10	0	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				111
11	0	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				111
12	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				111
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023												

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023												

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
SMALL, R.P. CORP.		789221												
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	264825	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12549	PERF.12190 - 12230				
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORMA		WELL #:	1	RRCID ->	286001	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13792	PERF.12218 - 12241				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479												
PIERCE ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 4558 - 4562				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209												
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4410 - 4420				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479												
PIERCE ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 5992 - 5996				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		710549												
MILLER-PALT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 4384 - 4404				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	162	1	336
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	446	492	1	290
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	325	1	269
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	328	1	142
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	332	1	76
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

HUTCHINS-KUBELA (6000)														
MB ENERGY, LLC														
KAINER HEIRS														
43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
100147														
WELL #: 1 RRCID -> 291546 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6188 - 6194														
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	EOM BALANCE
09	10980 #	10515	-0-	-465	-0-	10454	2	61	9	N	55	176	1	80
10	0	9458	-0-	9458	9458	9402	2	56	9	N	51			131
11	12630	5833	-0-	-6797	2661	5810	2	23	9	N	21			152
12	0	4273	-0-	4273	6934	4259	2	14	9	N	13			165
01	0	4320	-0-	4320	11254	4284	2	36	9	N	33			198
02	11788	7044	-0-	-4744	6510	6978	2	66	9	N	60	173	1	85

COASTAL EXPANSE OIL & GAS														
MARTHA GAS UNIT														
161634														
WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)														
SEASHORE ENERGY, INC.														
SCHWEINLE UNIT														
44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
762355														
WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036														
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000														

IOLA (DEXTER)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
UPCHURCH -B-														
44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
747534														
WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198														
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
12	4307 X	2789	-0-	-1518	-0-	2779	2	10	9	N	9			67
01	0	3480	-0-	3480	3480	3474	2	6	9	N	5			72
02	8163 X	4683	-0-	-3480	-0-	4665	2	18	9	N	16			88

IOLA (GEORGETOWN)														
BYNG ENERGY GROUP, INC.														
MORAN														
44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES														
118732														
WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 11005 - 13126														
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

CML EXPLORATION, LLC														
DAVIS, OZELLE UNIT														
120648														
WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF. 10261 - 15328														
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														

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES								
PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
ROBERT				WELL #:	1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.10802 - 14003			
M	O	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LEWIS OL				WELL #:	1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10880 - 11231			
09	840 #	623	-0-	-217	-0-	622	2	1	9	N	1	1 8			55
10	0	335	-0-	335	-0-	335	2			N	-0-				55
11	0	35	-0-	35	-0-	370	2			N	-0-				55
12	0	352	-0-	352	-0-	722	2			N	-0-				55
01	0	556	-0-	556	-0-	1278	2			N	-0-				55
02	2535 R	1257	-0-	-1278	-0-	1257	2			N	-0-				55

HOLTH				WELL #:		RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 9861 - 13977
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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								
KNOTTS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.10400 - 15821
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250 - 11348
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1							
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1165	2	7	9	N	6	132
10	0	1005	-0-	1005	-0-	1005	2	3	9	N	3	135
11	0	1189	-0-	1189	-0-	2194	2	13	9	N	12	147
12	3100 N	1184	-0-	-1916	-0-	278	2	11	9	N	10	157
01	0	1162	-0-	1162	-0-	1440	2	7	9	N	6	163
*02	2509 N	1069	-0-	-1440	-0-	1059	2	10	9	N	9	172

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905 - 10960
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	901	2	8	9	N	7	149
10	0	946	-0-	946	-0-	938	2	8	9	N	7	156
11	0	896	-0-	896	-0-	1842	2	7	9	N	6	47
12	2759 N	917	-0-	-1842	-0-	917	2			N	-0-	47
01	0	902	-0-	902	-0-	902	2			N	-0-	47
*02	1727 N	825	-0-	-902	-0-	802	2	23	9	N	21	68

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)
SANDEL OPERATING COMPANY
MALLET UNIT

44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
747534

WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
12	11970 X	3326	-0-	-8644	-0-		3225	2	101	9	N	92					189
01	0	4066	-0-	4066	4066		3971	2	95	9	N	86	183	1			92
*02	7517 X	3451	-0-	-4066	-0-		3348	2	103	9	N	94					186

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

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
12	12046 X	3743	-0-	-8303	-0-		3668	2	75	9	N	68					88
01	0	4954	-0-	4954	4954		4786	2	168	9	N	153	185	1			56
*02	8868 X	3914	-0-	-4954	-0-		3823	2	91	9	N	83					139

SCAMARDO

WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.
JAMES, A.M.

848014
WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000

IOLA,NW (GLENROSE-B-)
CONTANGO RESOURCES, LLC
HASSLER

44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
100222

WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

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-
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-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT

WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

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-
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-

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	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2015						

BANNEYER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 11182 - 11400	
09	0	NO RPT	-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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

DESTEC		WELL #:		2D		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6820 - 6874	
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-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6317 - 6343	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7858 - 7958	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-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					
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144											
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
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
12	0	13298	-0-	13298	13694	13292	2	6	9	N	5	2 1	85
01	0	85	-0-	85	13779	83	2	2	9	N	2		87
02	2800 N	53	-0-	-2747	11032	53	2			N	-0-		87

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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC FEE, B. P.		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
				100467									
		WELL #:		1	RRCID ->	194348	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10483 - 10496		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

MARSH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196940	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10512 - 10526		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203964	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10350 - 10368		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILCREASE		WELL #:		1	RRCID ->	210884	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12902	PERF.10514 - 10542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	212502	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12460 - 12492		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BP "C"		WELL #:		1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 6136 - 6408		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10478 - 10516		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467								
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	453	2	46	9	201
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	157	2	30	9	228
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	229
12	3100 N	13296	-0-	10196	10196	13292	2	4	9	62
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	7096					62
*02	2800 N	99	-0-	-2701	4395	99	2			62

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					163
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					163
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					163
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					163
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					163
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					163

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					127
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					127
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					127
12	T. A.	13292	-0-	13292	13292	13292	2			127
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					127
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					127

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP "F" 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146		-		12206		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020		-		11036		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040		-		11302		
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			66
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760		-		11064		
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012		-		12064		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100			PERF.11454 - 11466							
09	22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	1227 197 9	1	20845	2	N	179	171	1			192
10	0	21645	-0-	21645	21645	1268 233 9	1	20144	2	N	212	179	1			225
11	0	22779	-0-	22779	44424	1227 191 9	1	21361	2	N	174	174	1			225
12	0	8121	-0-	8121	52545	1268 207 9	1	6646	2	N	188	182	1			231
01	72405 X	19860	-0-	-52545	-0-	1268 254 9	1	18338	2	N	231	239	1			223
*02	21252 X	17216	-0-	-4036	-0-	1145 158 9	1	15913	2	N	144	185	1			182
HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750			PERF.11740 - 11892				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172			PERF.11624 - 11650				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712			PERF.12148 - 12168				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 9168 - 9177				
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP "G"		//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		

WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050						
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256 - 10332				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472				
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							
12	0	14739	-0-	14739	70145	1287	1	13292	2	N	145	270	1	119
						160	9							
01	93195 X	23050	-0-	-70145	-0-	1286	1	21438	2	N	296	251	1	164
						326	9							
*02	25704 X	21505	-0-	-4199	-0-	1162	1	20127	2	N	196	174	1	186
						216	9							

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890 - 10898				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP "K"		//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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 16577			PERF.13430 - 13436					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677			COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 13660			PERF.13224 - 13330		
09	4650 X	2302	-0-	-2348	-0-	882	1	1420	2	N	-0-			212	
10	0	2604	-0-	2604	-0-	911	1	1693	2	N	-0-			212	
11	0	2922	-0-	2922	-0-	5526	882	1	2040	2	N	-0-		212	
12	0	14204	-0-	14204	-0-	19730	911	1	13293	2	N	-0-		212	
01	24013 X	4283	-0-	-19730	-0-	911	1	3304	2	N	62	51	1	223	
						68	9								
*02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	823	1	2631	2	N	-0-			223	

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679			COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 12558			PERF.12160 - 12170		
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-			177	
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4624	2	17	9	N	15			192	
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-			192	
12	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	13292	2	22	9	N	20	20	1	192	
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4779	2	146	9	N	133	109	1	216	
*02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-	178	1	38	

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762			COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 13500			PERF.12748 - 12760		
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	5	
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	224	1	536	2	N	273	180	1	98	
						300	9								

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797			COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 12400			PERF.10138 - 10170		
09	3330 X	514	-0-	-2816	-0-	449	1	65	9	N	59			209	
10	0	505	-0-	505	-0-	463	1	42	9	N	38			247	
11	0	515	-0-	515	-0-	1020	449	1	66	9	N	60		307	
12	0	13756	-0-	13756	-0-	14776	463	1	13293	2	N	-0-		307	
01	0	3197	-0-	3197	-0-	17973	463	1	2714	2	N	18	179	146	
							20	9							
02	20932 X	2959	-0-	-17973	-0-	419	1	2461	2	N	72			218	
						79	9								

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808			COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 13350			PERF.10910 - 10922		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467									
BP "L"		WELL #:		1	RRCID ->	260041	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12041	PERF.10809	- 11128	
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

09		12600 X	5297	-0-	-7303	-0-	4499 2	798 9	N	725	896 1		235
10		72459 X	72459	-0-	-0-	-0-	71168 2	1291 9	N	1174	1085 1		324
11		75061 X	75061	-0-	-0-	-0-	73919 2	1142 9	N	1038	1086 1		276
12		69006 X	7624	-0-	-61382	-0-	6646 2	978 9	N	889	756 1		409
01		72447 X	66628	-0-	-5819	-0-	65579 2	1049 9	N	954	1253 1		110
02		67508 X	60524	-0-	-6984	-0-	59643 2	881 9	N	801	593 1		318

HICKWOOD				WELL #:		2	RRCID ->	261225	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10840 - 10850
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						
12		0	1314	-0-	1314	3669	449 1	862 2	N	3	180 1		275
							3 9						
01		0	1211	-0-	1211	4880	450 1	744 2	N	15			290
							17 9						
02		2800 N	762	-0-	-2038	2842	406 1	356 2	N	-0-			290

BLACK STONE "J"				WELL #:		1	RRCID ->	261671	COMPL. DATE	07/24/2016	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9290 - 9298
09		900 X	450	-0-	-450	-0-	305 2	145 9	N	132	11 1		236
10		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4703 2	241 9	N	219	372 1		83
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4214 2	124 9	N	113	10 1		186
12		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6646 2	193 9	N	175	187 1		174
01		4929 X	4157	-0-	-772	-0-	4063 2	94 9	N	85	10 1		249
02		4452 X	3864	-0-	-588	-0-	3681 2	183 9	N	166	230 1		185

EPSTEIN				WELL #:		1	RRCID ->	262490	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10568 - 10578
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
12		T. A.	3323	-0-	3323	3323	3323 2		N	-0-			111
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3323		N	-0-			111
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3323		N	-0-			111

BLACK STONE "J"				WELL #:		3	RRCID ->	264494	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9070 - 9094
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	44 1		30

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 271322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13728 - 14004				
09		30382 X	30382	-0-	-0-	165 1	29924 2	N	266	365 1		95
10		0	31942	-0-	31942	293 9						
11		0	24420	-0-	24420	170 1	31224 2	N	498	366 1		227
12		0	4061	-0-	4061	548 9						
01		0	30779	-0-	30779	165 1	23796 2	N	417	373 1		271
02		120996 X	29794	-0-	-91202	459 9						
						171 1	3323 2	N	515	535 1		251
						567 9						
						170 1	30132 2	N	434	545 1		140
						477 9						
						154 1	29160 2	N	436	362 1		214
						480 9						
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH 14175	PERF.13888 - 14001					
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		T. A.	13292	-0-	13292	13292 2		N	-0-			47
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13122 - 13138					
09		14 N	7	-0-	-7	7 2		N	-0-			26
10		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			26
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		T. A.	13315	-0-	13315	13315 2	23 9	N	21			47
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12868 - 13000					
09		3870 X	3848	-0-	-22	434 1	3249 2	N	150			394
10		0	2485	-0-	2485	165 9						
11		0	3086	-0-	3086	448 1	2020 2	N	15	184 1		225
12		0	3793	-0-	3793	17 9						
01		0	1425	-0-	1425	433 1	2653 2	N	-0-			225
02		12334 X	1545	-0-	-10789	448 1	3323 2	N	20	20 1		225
						22 9						
						448 1	977 2	N	-0-			225
						404 1	1140 2	N	1	185 1		41
						1 9						
WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 13840	PERF.13714 - 13738					
09		23910 X	21447	-0-	-2463	60 1	21291 2	N	87			197
10		24707 X	21225	-0-	-3482	96 9						
11		21750 X	21208	-0-	-542	62 1	21010 2	N	139	183 1		153
12		21607 X	13539	-0-	-8068	153 9						
01		22165 X	18586	-0-	-3579	60 1	20976 2	N	156	186 1		123
*02		20020 X	16539	-0-	-3481	172 9						
						62 1	13292 2	N	168	181 1		110
						185 9						
						62 1	18337 2	N	170	20 1		260
						187 9						
						56 1	16316 2	N	152	188 1		224
						167 9						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK	
			WELL #:	4	RRCID ->	280580	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13662 - 13686
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
09	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	360	1	13591	2	N	424	238
						466	9					
10	0	17293	-0-	17293	17293	372	1	16292	2	N	572	258
						629	9					
11	0	21101	-0-	21101	38394	360	1	20064	2	N	615	149
						677	9					
12	0	14270	-0-	14270	52664	372	1	13292	2	N	551	150
						606	9					
01	0	12528	-0-	12528	65192	372	1	11767	2	N	354	141
						389	9					
02	80175 X	14983	-0-	-65192	-0-	336	1	13995	2	N	593	369
						652	9					

BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13530 - 13588
09	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	1227	1	20601	2	N	154	152
						169	9					
10	0	18245	-0-	18245	18245	1268	1	16739	2	N	216	186
						238	9					
11	0	13929	-0-	13929	32174	1227	1	12548	2	N	140	141
						154	9					
12	0	14751	-0-	14751	46925	1268	1	13292	2	N	174	132
						191	9					
01	0	20428	-0-	20428	67353	1268	1	18895	2	N	241	192
						265	9					
02	83557 X	16204	-0-	-67353	-0-	1145	1	14927	2	N	120	142
						132	9					

BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	280591	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	14415	PERF.	12578 - 12590
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					
12	0	4864	-0-	4864	7699	433	1	4431	2	N	-0-	52
						180	1					
01	0	993	-0-	993	8692	433	1	554	2	N	5	57
						6	9					
02	2800 N	998	-0-	-1802	6890	391	1	607	2	N	-0-	57

CREEL			WELL #:	1	RRCID ->	280596	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	10040 - 10064
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	4921	-0-	4921	6022	469	1	4431	2	N	19			109
01	0	542	-0-	542	6564	469	1	44	2	N	26			135
02	2800 N	500	-0-	-2300	4264	424	1	76	2	N	-0-			135

BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285					
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
12	T. A.	13463	-0-	13463	13800	171	1	13292	2	N	-0-			69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-			69

BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972					
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
12	0	14219	-0-	14219	20067	911	1	13293	2	N	14			179
01	0	2413	-0-	2413	22480	911	1	1491	2	N	10			189
02	2800 N	856	-0-	-1944	20536	823	1	33	2	N	-0-			189

BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332					
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	2	19	9	N	17			184
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	325	2	41	9	N	37			221
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	181	2	9	9	N	8			229
12	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-	179	1	50
01	1054 X	112	-0-	-942	-0-	110	2	2	9	N	2			52
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			52

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GILLY GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 'U'				WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GHOST LIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING				WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670						
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-					219
10	0	1132	-0-	1132	-0-	155	1	952	2	N	23					242
						25	9									
11	0	712	-0-	712	-0-	150	1	554	2	N	7					249
						8	9									
12	0	13447	-0-	13447	-0-	155	1	13292	2	N	-0-	126	1			123
01	3100 N	1124	-0-	-1976	-0-	155	1	922	2	N	43	36	1			130
						47	9									
*02	2800 N	548	-0-	-2252	-0-	140	1	408	2	N	-0-					130

WING				WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518						
09	3690 X	3565	-0-	-125	-0-	3435	2	130	9	N	118					312
10	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3509	2	8	9	N	7	186	1			133
11	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2			N	-0-					133
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4431	2	73	9	N	66	2	1			197
01	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	2752	2	99	9	N	90	180	1			107
02	3332 X	2611	-0-	-721	-0-	2532	2	79	9	N	72					179

BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186								
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
12	T. A.	13292	-0-	13292	13292	13292	2			N	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	146					206
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274								
09	5280 X	4528	-0-	-752	-0-	897	1	3607	2	N	22					154
						24	9									
10	0	6642	-0-	6642	6642	927	1	5623	2	N	84					238
						92	9									
11	0	6927	-0-	6927	13569	897	1	5969	2	N	55	182	1			111
						61	9									
12	0	7689	-0-	7689	21258	927	1	6646	2	N	105					216
						116	9									
01	0	1567	-0-	1567	22825	927	1	633	2	N	6					222
						7	9									
02	28006 X	5181	-0-	-22825	-0-	837	1	4280	2	N	58	179	1			101
						64	9									

BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540								
09	75105 X	75105	-0-	-0-	-0-	15	1	74346	2	N	676	724	1			222
						744	9									
10	0	75335	-0-	75335	75335	15	1	74527	2	N	721	722	1			221
						793	9									
11	0	766	-0-	766	76101	15	1	751	9	N	683	730	1			174
12	0	14087	-0-	14087	90188	16	1	13292	2	N	708	549	1			333
						779	9									
01	0	54947	-0-	54947	145135	15	1	54148	2	N	713	917	1			129
						784	9									
02	192888 X	47753	-0-	-145135	-0-	14	1	47062	2	N	615	550	1			194
						677	9									

WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13548		-		13626				
09	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	30	1	11719	2	N	85	182	1			135
10	11780 X	219	-0-	-11561	-0-	94	9									127
11	11190 X	10468	-0-	-722	-0-	31	1	188	9	N	171	179	1			258
12	10943 X	4583	-0-	-6360	-0-	30	1	10294	2	N	131					
01	11563 X	9537	-0-	-2026	-0-	144	9									
02	10444 X	8305	-0-	-2139	-0-	31	1	4431	2	N	110	368	1			-0-
						121	9									
						31	1	9065	2	N	401	172	1			229
						441	9									
						28	1	8277	2	N	-0-					229

WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13568		-		13638				
09	22080 X	19875	-0-	-2205	-0-	15	1	19673	2	N	170	181	1			206
10	22816 X	20202	-0-	-2614	-0-	187	9									
11	22320 X	22291	-0-	-29	-0-	15	1	19667	2	N	473	369	1			310
12	23064 X	3683	-0-	-19381	-0-	520	9									
01	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	15	1	21894	2	N	347	368	1			289
02	20804 X	17799	-0-	-3005	-0-	382	9									
						16	1	3323	2	N	313	364	1			238
						344	9									
						16	1	20713	2	N	266	343	1			161
						293	9									
						14	1	17547	2	N	216	185	1			192
						238	9									

WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320		-		5336				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14314		-		14324				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478		PERF.14002		-		14010				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.L// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	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		
		WELL #: 3		RRCID -> 289131	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12468	- 12872						
09	6030 X	5548	-0-	-482	-0-	448 488	1 9	4612	2	N	444	354	1	204
10	0	5625	-0-	5625	5625	463 360	1 9	4802	2	N	327	406	1	125
11	0	5107	-0-	5107	10732	448 300	1 9	4359	2	N	273	180	1	218
12	0	4412	-0-	4412	15144	463 228	1 9	3721	2	N	207	241	1	184
01	19680 X	4536	-0-	-15144	-0-	463 348	1 9	3725	2	N	316	362	1	138
02	4760 X	4062	-0-	-698	-0-	419 276	1 9	3367	2	N	251	191	1	198
WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139	COMPL. DATE 02/18/2019	TOTAL DEPTH 12133	PERF.11390	- 11430						
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	531	1	1782	2	N	-0-			132
10	0	2098	-0-	2098	2098	549 41	1 9	1508	2	N	37			169
11	0	2276	-0-	2276	4374	531	1	1745	2	N	-0-			169
12	0	13991	-0-	13991	18365	549 150	1 9	13292	2	N	136	183	1	122
01	3100 N	1185	-0-	-1915	16450	549 23	1 9	613	2	N	21	14	1	129
*02	2800 N	1255	-0-	-1545	14905	495	1	760	2	N	-0-			129
NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289213	COMPL. DATE 07/09/2019	TOTAL DEPTH 15012	PERF.13392	- 13488						
09	8490 X	8112	-0-	-378	-0-	330 94	1 9	7688	2	N	85			332
10	0	7960	-0-	7960	7960	341 2	1 9	7617	2	N	2			334
11	0	8139	-0-	8139	16099	330	1	7809	2	N	-0-			334
12	0	3672	-0-	3672	19771	341 8	1 9	3323	2	N	7	183	1	158
01	26952 X	7181	-0-	-19771	-0-	341	1	6840	2	N	-0-			158
*02	7588 X	6712	-0-	-876	-0-	308 75	1 9	6329	2	N	68			226
EPSTEIN		WELL #: 13		RRCID -> 289447	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 13767	PERF.13512	- 13550						
09	11970 X	7537	-0-	-4433	-0-	816 66	1 9	6655	2	N	60	183	1	70
10	0	2034	-0-	2034	2034	843 135	1 9	1056	2	N	123			193
11	0	9701	-0-	9701	11735	816 193	1 9	8692	2	N	175	185	1	183
12	0	7611	-0-	7611	19346	843 122	1 9	6646	2	N	111	182	1	112
01	0	6695	-0-	6695	26041	843 138	1 9	5714	2	N	125			237
02	28506 X	2465	-0-	-26041	-0-	762 47	1 9	1656	2	N	43			280
WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH 15576	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GUARDIAN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338		PERF.12348 - 12910				
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	
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	449	1	2835	2	N	168	176	1	207
10	0	3518	-0-	3518	3518	185	9	2804	2	N	228	200	1	235
11	0	3260	-0-	3260	6778	251	9	2623	2	N	172	180	1	227
12	0	4247	-0-	4247	11025	189	9	3721	2	N	57	185	1	99
01	12183 X	1158	-0-	-11025	-0-	463	1	633	2	N	56			155
02	2716 X	420	-0-	-2296	-0-	62	9	2	2	N	-0-			155
EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 14195		PERF.13624 - 14182				
09	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	60	1	28044	2	N	677	750	1	286
10	0	24547	-0-	24547	24547	745	9	23960	2	N	477	535	1	228
11	51260 X	26713	-0-	-24547	-0-	62	1	26151	2	N	456	529	1	155
12	0	2642	-0-	2642	2642	525	9	2215	2	N	332	244	1	243
01	29822 X	26025	-0-	-3797	-0-	60	1	25295	2	N	607	588	1	262
02	26936 X	21825	-0-	-5111	-0-	502	9	21077	2	N	629	552	1	339
EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111		PERF.13680 - 14160				
09	6480 X	5943	-0-	-537	-0-	30	1	5830	2	N	75	43	1	249
10	0	5813	-0-	5813	5813	83	9	5606	2	N	160	183	1	226
11	0	5818	-0-	5818	11631	31	1	5632	2	N	142	182	1	186
12	0	2373	-0-	2373	14004	176	9	2215	2	N	115	21	1	280
01	19332 X	5328	-0-	-14004	-0-	30	1	5147	2	N	136	202	1	214
02	5544 X	4633	-0-	-911	-0-	156	9	4444	2	N	146	205	1	155
FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		278837 WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14626 - 14640				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127	9			N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	150	9			N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			117
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161	9			N	NO RPT			117

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON				
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484										
MOORE, JESSE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008				
M	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
GROTTE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
WOLFF, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176										
VAJDAK		WELL #: 1H		RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384				
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
12	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2	N	-0-			40
01	0	1078	-0-	1078	1078	1048	2	N	27	67	1	-0-
02	1859 N	781	-0-	-1078	-0-	781	2	N	-0-			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
HAHN-ASHORN		WELL #: 1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) FOUNDATION OIL COMPANY, INC. VICKERS		46951 250 280941		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
WELL #:		1 C		RRCID -> 046471		COMPL. DATE 06/27/1969		TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA		47127 015 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #:		2		RRCID -> 196049		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488				
09	4230 X	3561	-0-	-669	-0-	602 1	2758 3	N	183	183 1		63
						201 9						
10	4371 X	3623	-0-	-748	-0-	600 1	2815 3	N	189			252
						208 9						
11	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	602 1	2485 3	N	100	185 1		167
						110 9						
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	602 1	3010 3	N	118	190 1		95
						130 9						
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	603 1	3103 3	N	107	157 1		45
						118 9						
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			N	NO RPT			45

DRASTATA		WELL #:		2		RRCID -> 199738		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848		
09	0	53	-0-	53	53	53 3		N	-0-			78
10	0	160	-0-	160	213	160 3		N	-0-			78
11	0	170	-0-	170	383	170 3		N	-0-			78
12	0	14	-0-	14	397	14 3		N	-0-			78
01	0	150	-0-	150	547	150 3		N	-0-			78
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	407			N	NO RPT			78

WENDEL		WELL #:		1		RRCID -> 208765		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786		
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	0	11	-0-	11	29	9 3	2 9	N	2			30
12	0	13	-0-	13	42	13 3		N	-0-			30
01	0	6	-0-	6	48	6 3		N	-0-			30
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	37			N	NO RPT			30

JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.		47127 045 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #:		2R		RRCID -> 194634		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418				
09	3330 X	3186	-0-	-144	-0-	3 1	3183 3	N	-0-			18
10	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238 3		N	-0-			18
11	3270 X	3077	-0-	-193	-0-	3 1	3074 3	N	-0-			18
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3 1	3619 3	N	-0-			18
01	3286 X	3230	-0-	-56	-0-	3 1	3227 3	N	-0-			18
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			N	NO RPT			18

RIOUX		WELL #:		1		RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644		
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3 1	3398 3	N	-0-			235
10	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3270 3		N	-0-			235
11	3330 X	3096	-0-	-234	-0-	3 1	3093 3	N	-0-			235
12	3441 X	3213	-0-	-228	-0-	3 1	3210 3	N	-0-			235
01	3503 X	3151	-0-	-352	-0-	3 1	3148 3	N	-0-			235
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-			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 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	
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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			
09	0	415	-0-	415	415	415 3	N	-0-			42	
10	0	314	-0-	314	729	314 3	N	-0-			42	
11	0	309	-0-	309	1038	309 3	N	-0-			42	
12	0	310	-0-	310	1348	310 3	N	-0-			42	
01	0	385	-0-	385	1733	385 3	N	-0-			42	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	1453		N	NO RPT			42	

FRELS				WELL #: 1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 13216	PERF.11846	- 11866			
09	0	5	-0-	5	5	5 3	N	-0-			75	
10	0	8	-0-	8	13	8 3	N	-0-			75	
11	0	8	-0-	8	21	8 3	N	-0-			75	
12	0	6	-0-	6	27	6 3	N	-0-			75	
01	0	11	-0-	11	38	5 3	N	5	6 9		80	
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	30		N	NO RPT			80	

RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2	RRCID -> 188365	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11922	- 11946			
09	0	7	-0-	7	7	7 3	N	-0-			62	
10	0	4	-0-	4	11	4 3	N	-0-			62	
11	0	4	-0-	4	15	4 3	N	-0-			62	
12	0	4	-0-	4	19	4 3	N	-0-			62	
01	0	5	-0-	5	24	4 3	N	1	1 9		63	
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	20		N	NO RPT			63	

SUPAK				WELL #: 1	RRCID -> 249849	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11930	- 11946			
09	0	17	-0-	17	17	17 3	N	-0-			17	
10	0	13	-0-	13	30	13 3	N	-0-			17	
11	0	9	-0-	9	39	9 3	N	-0-			17	
12	0	8	-0-	8	47	8 3	N	-0-			17	
01	0	8	-0-	8	55	8 3	N	-0-			17	
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	46		N	NO RPT			17	

KUBALA				WELL #: 1	RRCID -> 263536	COMPL. DATE 05/03/2011	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11926	- 11990			
09	2250 X	2062	-0-	-188	-0-	2 1	N	-0-	2060 3		167	
10	2325 X	1901	-0-	-424	-0-	1901 3	N	-0-			167	
11	2070 X	1940	-0-	-130	-0-	2 1	N	-0-	1938 3		167	
12	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	2 1	N	-0-	1951 3		167	
01	2139 X	2085	-0-	-54	-0-	2 1	N	184	1881 3	184 1	167	
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-	202 9	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	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	0 N	-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							
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				28
10	0	61	-0-	61	-0-	61	2			N	-0-				28
11	61 N	-0-	-0-	-61	-0-	-61	2			N	-0-				28
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62	2			N	-0-				28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				28
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-56	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							
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				71
10	0	223	-0-	223	-0-	223	2			N	-0-				71
11	484 N	261	-0-	-223	-0-	261	2			N	-0-				71
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-				71
01	0	118	-0-	118	-0-	118	2			N	-0-				71
*02	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-				71

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
02	P&A COND	NO RPT	-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 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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795		N	-0-	83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795		N	-0-	83
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	33795		N	NO RPT	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
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	182
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	182
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
KATY (COMBINED)			48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
KGFCU (I-A)		WELL #:	7501	RRCID -> 006707	COMPL. DATE 10/29/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6500	-	6538
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
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-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		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 (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426				
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
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430				
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408				
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID ->	103265	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6577 - 6608
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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882 PERF. 6737 - 6755
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID ->	106812	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	10898 PERF. 6498 - 6522
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6534 - 6548
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117				
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 6320 - 6340				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	T. A.	12629	-0-	12629	12629	792	1	11783	2	Y	49	46	1	57
						54	9							
10	25087 X	12458	-0-	-12629	-0-	758	1	11634	2	Y	60	52	1	65
						66	9							
11	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	948	1	12249	2	Y	58	95	1	28
						64	9							
12	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	989	1	12602	2	Y	55	49	1	34
						61	9							
01	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	926	1	13882	2	Y	65	84	1	15
						72	9							
02	0 X	-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				
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-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6686 - 6697				
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-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402								
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKPD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997	
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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 7309		RRCID -> 288444		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6822 - 6830								
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU		48278 120 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
		WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7937 - 7947						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5610 X	2844	-0-	-2766	-0-	170	1	2664	2	Y	1					48
						9	4		1							
10	5797 X	4046	-0-	-1751	-0-	238	1	3787	2	Y	11	9	1			50
						9	4		12							
11	5310 X	2649	-0-	-2661	-0-	152	1	2455	2	Y	4	4	1			50
						38	4		4							
12	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	135	1	2221	2	Y	7	3	1			54
						39	4		8							
01	4061 X	320	-0-	-3741	-0-	19	1	299	2	Y	1	6	1			49
						1	4		1							
02	3668 X	7	-0-	-3661	-0-	6	2	1	4	Y	-0-	1	1			48

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922						
09	2250 N	2046	-0-	-204	-0-	123	1	1916	2	Y	1					37
						6	4		1							
10	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	113	1	1809	2	Y	5	4	1			38
						5	4		6							
11	2160 N	1794	-0-	-366	-0-	103	1	1662	2	Y	3	2	1			39
						26	4		3							
12	2108 N	1700	-0-	-408	-0-	95	1	1571	2	Y	5	2	1			42
						28	4		6							
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	115	1	1846	2	Y	9	9	1			42
						8	4		10							
02	1680 N	1258	-0-	-422	-0-	66	1	1173	2	Y	5	3	1			44
						13	4		6							

KGFCU		WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7910 - 7926						
09	1020 N	910	-0-	-110	-0-	54	1	853	2	Y	-0-					1
						3	4									
10	1085 N	831	-0-	-254	-0-	49	1	778	2	Y	2	2	1			1
						2	4		2							
11	990 N	773	-0-	-217	-0-	44	1	717	2	Y	1	1	1			1
						11	4		1							
12	930 N	834	-0-	-96	-0-	47	1	770	2	Y	3	1	1			3
						14	4		3							
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	Y	4	4	1			3
						4	4		4							
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	37	1	645	2	Y	2	1	1			4
						7	4		2							

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN		612858 WELL #: 1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					59
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT					59

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460						
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
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 7306F		RRCID -> 119035		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489								
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (I-B) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER //CONT.// 386310
WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (II-A L) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS 386310
WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

09	8700 #	7728	-0-	-972	-0-	461	1	7236	2	Y	5	2	1			16
						25	4		6							
10	8215 #	7764	-0-	-451	-0-	455	1	7257	2	Y	31	17	1			30
						18	4		34							
11	8250 #	7456	-0-	-794	-0-	426	1	6894	2	Y	25	39	1			16
						108	4		28							
12	T. A.	7346	-0-	7346	7346	411	1	6762	2	Y	48	9	1			55
						120	4		53							
01	T. A.	8282	-0-	8282	15628	480	1	7721	2	Y	42	39	1			58
						35	4		46							
02	T. A.	7036	-0-	7036	22664	371	1	6542	2	Y	45	58	1			45
						73	4		50							

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6701 - 6750		
M	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6610 - 6620		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) EVERGREEN ENERGY, INC. COULTER, JOHN UNIT		48278 850 256489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		386310 WELL #: W 32		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307	
09	4140 X	3683	-0-	-457	-0-	219 1	3438 2	Y	13	1 1	94
						12 4	14 9				
10	4278 X	4082	-0-	-196	-0-	239 1	3808 2	Y	24	9 1	109
						9 4	26 9				
11	4140 X	3491	-0-	-649	-0-	199 1	3222 2	Y	18	95 1	32
						50 4	20 9				
12	3968 X	3400	-0-	-568	-0-	189 1	3115 2	Y	37	4 1	65
						55 4	41 9				
01	4092 X	3763	-0-	-329	-0-	218 1	3505 2	Y	22	18 1	69
						16 4	24 9				
02	3696 X	3283	-0-	-413	-0-	173 1	3043 2	Y	30	64 1	35
						34 4	33 9				

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374	
09	3120 X	2181	-0-	-939	-0-	130 1	2043 2	Y	1		36
						7 4	1 9				
10	2976 X	2310	-0-	-666	-0-	136 1	2162 2	Y	6	5 1	37
						5 4	7 9				
11	2820 X	1833	-0-	-987	-0-	104 1	1698 2	Y	4	32 1	9
						27 4	4 9				
12	2914 X	1532	-0-	-1382	-0-	86 1	1417 2	Y	4	2 1	11
						25 4	4 9				
01	2914 X	2096	-0-	-818	-0-	121 1	1951 2	Y	14	9 1	16
						9 4	15 9				
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	137 1	2432 2	Y	27	27 1	16
						28 4	30 9				

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266	
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	9 1	136 2	Y	3		14
						3 9					
10	992 N	418	-0-	-574	-0-	24 1	383 2	Y	9		23
						1 4	10 9				
11	240 N	82	-0-	-158	-0-	5 1	75 2	Y	1	18 1	6
						1 4	1 9				
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27 1	442 2	Y	17	1 1	22
						8 4	19 9				
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	85 1	1356 2	Y	36	5 1	53
						6 4	40 9				
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	67 1	1201 2	Y	24	53 1	24
						14 4	26 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3270 X	2682	-0-	-588	-0-	159 8	1 4	2493 22	2 9	Y	20	19 1			24
10	0	2577	-0-	2577	2577	150 6	1 4	2402 19	2 9	Y	17	18 1			23
11	0	2234	-0-	2234	4811	127 32	1 4	2050 25	2 9	Y	23	38 1			8
12	0	2844	-0-	2844	7655	160 46	1 4	2629 9	2 9	Y	8	9 1			7
01	0	2985	-0-	2985	10640	173 13	1 4	2786 13	2 9	Y	12	16 1			3
02	12720 X	2080	-0-	-10640	-0-	109 22	1 4	1928 21	2 9	Y	19	13 1			9

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314							
09	660 N	487	-0-	-173	-0-	29 2	1 4	456 3	2 4	Y	-0-	2 1			-0-
10	775 N	398	-0-	-377	-0-	23 1	1 4	374 1	2 4	Y	-0-				-0-
11	570 N	176	-0-	-394	-0-	9 1	1 4	160 4	2 9	Y	4	4 1			-0-
12	496 N	288	-0-	-208	-0-	16 3	1 4	263 4	2 9	Y	4	3 1			1
01	403 N	241	-0-	-162	-0-	13 1	1 4	217 10	2 9	Y	9	9 1			1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	161 13	2 9	Y	12	9 1			4

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443							
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	65 3	1 4	1014 7	2 9	Y	-0-	1 1			16
10	2170 N	1259	-0-	-911	-0-	73 3	1 4	1176 7	2 9	Y	6	3 1			19
11	1380 N	906	-0-	-474	-0-	52 13	1 4	837 4	2 9	Y	4	16 1			7
12	1116 N	587	-0-	-529	-0-	33 10	1 4	542 2	2 9	Y	2	1 1			8
01	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	61 4	1 4	968 4	2 9	Y	4	4 1			8
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47 9	1 4	824 4	2 9	Y	4	6 1			6

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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							
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1 4	440	2 Y	-0-		-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1 4	1351	2 Y	4	3 1	1
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	59	1 4	959	2 Y	2	2 1	1
12	496 N	279	-0-	-217	-0-	15	1 4	258	2 Y	1	1 1	1
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	109	1 4	1746	2 Y	8	6 1	3
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	99	1 4	1756	2 Y	7	3 1	7
						20	4	8	9			

MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205				
09	2100 N	390	-0-	-1710	-0-	24	1 4	365	2 Y	-0-	4 1	-0-
10	836 N	-0-	-0-	-836	-0-				Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22										

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252				
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				
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292				
09	750 N	504	-0-	-246	-0-	30	1 4	472	2 Y	-0-		-0-
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	40	1 4	646	2 Y	-0-		-0-
11	720 N	585	-0-	-135	-0-	34	1 4	543	2 Y	-0-		-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41	1 4	672	2 Y	1	1 1	-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1 4	940	2 Y	5	5 1	-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41	1 4	725	2 Y	7	5 1	2
						8	4	8	9			

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 01/22/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	244	-0-	244	244	14	1	228	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4									
02	2054	X	1810	-0-	-244	-0-	96	1	1687	2	Y	7	2	1			5
							19	4									

 KGUFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KGUFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

09	6990	X	5926	-0-	-1064	-0-	331	1	5194	2	Y	348	161	1			329
							18	4	383	9							
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	422	1	6724	2	Y	322	446	1			205
							16	4	354	9							
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	486	1	7852	2	Y	279	294	1			190
							122	4	307	9							
12	6851	X	6271	-0-	-580	-0-	341	1	5597	2	Y	214	133	1			271
							98	4	235	9							
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	421	1	6767	2	Y	239	364	1			146
							31	4	263	9							
02	6524	X	6281	-0-	-243	-0-	322	1	5685	2	Y	191	109	1			228
							64	4	210	9							

 KGUFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1178	N	936	-0-	-242	-0-	55	1	878	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
11	1140	N	931	-0-	-209	-0-	54	1	863	2	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							
12	1178	N	857	-0-	-321	-0-	48	1	794	2	Y	1	1	1			-0-
							14	4	1	9							
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1	1080	2	Y	6	6	1			-0-
							5	4	7	9							
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	7	5	1			2
							11	4	8	9							

 KGUFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	77	1	1198	2	Y	12	11	1			11
							4	4	13	9							
10	0		1137	-0-	1137	1137	66	1	1057	2	Y	10	10	1			11
							3	4	11	9							
11	0		886	-0-	886	2023	50	1	814	2	Y	8	17	1			2
							13	4	9	9							
12	0		994	-0-	994	3017	55	1	909	2	Y	13	10	1			5
							16	4	14	9							
01	0		934	-0-	934	3951	52	1	842	2	Y	33	36	1			2
							4	4	36	9							
02	2800	N	977	-0-	-1823	2128	51	1	892	2	Y	22	17	1			7
							10	4	24	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	575	-0-	-535	-0-	34 1	539 2	Y	-0-	9 1			-0-
10	0	919	-0-	919	919	2 4	853 2	Y	9	4 1			5
11	0	934	-0-	934	1853	2 4	838 2	Y	28	27 1			6
12	0	988	-0-	988	2841	13 4	31 9		25	19 1			12
01	0	1170	-0-	1170	4011	54 1	890 2	Y	36	43 1			5
02	2800 N	902	-0-	-1898	2113	16 4	28 9		12	11 1			6
						66 1	1059 2	Y					
						5 4	40 9						
						47 1	833 2	Y					
						9 4	13 9						

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274				
09	4679 X	1546	-0-	-3133	-0-	91 1	1433 2	Y	15	2 1			29
10	2883 X	1583	-0-	-1300	-0-	5 4	17 9		20	31 1			18
11	2790 X	1452	-0-	-1338	-0-	91 1	1466 2	Y	17	2 1			33
12	2387 X	1457	-0-	-930	-0-	4 4	22 9		21	30 1			24
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	82 1	1330 2	Y	8	21 1			11
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	21 4	19 9		8	4 1			15
						80 1	1330 2	Y					
						24 4	23 9						
						103 1	1669 2	Y					
						8 4	9 9						
						111 1	1962 2	Y					
						22 4	9 9						

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380				
09	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	65 1	1007 2	Y	-0-				-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	3 4	4 9		4	3 1			1
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	86 1	1368 2	Y	2	2 1			1
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	3 4	4 9		4	2 1			3
01	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	76 1	1241 2	Y	13	10 1			6
02	1260 N	771	-0-	-489	-0-	20 4	2 9		44	2 1			48
						80 1	1312 2	Y					
						23 4	4 9						
						77 1	1245 2	Y					
						6 4	14 9						
						38 1	677 2	Y					
						8 4	48 9						

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206				
09	1770 N	1472	-0-	-298	-0-	87 1	1376 2	Y	4	4 1			6
10	1953 N	1225	-0-	-728	-0-	5 4	4 9		5	9 1			2
11	1470 N	926	-0-	-544	-0-	71 1	1145 2	Y	1	3 1			-0-
12	1519 N	901	-0-	-618	-0-	3 4	6 9		3	2 1			1
01	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	52 1	859 2	Y	4	5 1			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9		4	2 1			2
						50 1	833 2	Y					
						15 4	3 9						
						59 1	950 2	Y					
						4 4	4 9						
						52 1	918 2	Y					
						10 4	4 9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318	
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
09	3210 X	843	-0-	-2367	-0-	50 1	782 2	Y	7		19
						3 4	8 9				
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	343 1	5465 2	Y	69	55 1	33
						13 4	76 9				
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	132 1	2139 2	Y	24	6 1	51
						33 4	26 9				
12	1395 X	171	-0-	-1224	-0-	9 1	151 2	Y	7	33 1	25
						3 4	8 9				
01	5890 X	338	-0-	-5552	-0-	19 1	296 2	Y	20	29 1	16
						1 4	22 9				
02	5320 X	309	-0-	-5011	-0-	16 1	278 2	Y	11	1 1	26
						3 4	12 9				
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244	
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				
12	0	2341	-0-	2341	6968	132 1	2167 2	Y	4	4 1	5
						38 4	4 9				
01	0	2505	-0-	2505	9473	145 1	2342 2	Y	6	8 1	3
						11 4	7 9				
02	2800 N	1796	-0-	-1004	8469	95 1	1675 2	Y	6	4 1	5
						19 4	7 9				
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235	
09	13230 X	5971	-0-	-7259	-0-	355 1	5565 2	Y	29	1 1	64
						19 4	32 9				
10	11904 X	5220	-0-	-6684	-0-	304 1	4851 2	Y	48	70 1	42
						12 4	53 9				
11	10980 X	4225	-0-	-6755	-0-	241 1	3897 2	Y	24	7 1	59
						61 4	26 9				
12	8463 X	3880	-0-	-4583	-0-	216 1	3553 2	Y	44	56 1	47
						63 4	48 9				
01	8463 X	4399	-0-	-4064	-0-	253 1	4060 2	Y	62	70 1	39
						18 4	68 9				
02	5572 X	3081	-0-	-2491	-0-	162 1	2850 2	Y	34	6 1	67
						32 4	37 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGUFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327			
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
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				
12	0	2312	-0-	2312	5158	128 1	2104 2	Y	39	27 1	15
						37 4	43 9				
01	0	2190	-0-	2190	7348	126 1	2023 2	Y	29	42 1	2
						9 4	32 9				
02	2800 N	1413	-0-	-1387	5961	74 1	1317 2	Y	6	6 1	2
						15 4	7 9				
KGUFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGUFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362			
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	Y	5	5 1	7
						1 4	6 9				
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
11	567 N	-0-	-0-	-567	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22											
KGUFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGUFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
KGUFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID ->	231462	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10472	-	10499			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID ->	234346	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	9986	-	10268			
09	3660 X	3008	-0-	-652	-0-	179	1	2801	2	Y	17	17	1			23
						9	4		19	9						
10	0	2822	-0-	2822	2822	165	1	2629	2	Y	20	18	1			25
						6	4		22	9						
11	0	2500	-0-	2500	5322	140	1	2278	2	Y	42	54	1			13
						36	4		46	9						
12	0	2221	-0-	2221	7543	124	1	2037	2	Y	22	20	1			15
						36	4		24	9						
01	0	3523	-0-	3523	11066	203	1	3264	2	Y	37	44	1			8
						15	4		41	9						
02	14020 X	2954	-0-	-11066	-0-	155	1	2730	2	Y	35	25	1			18
						30	4		39	9						

RIVES		WELL #: 1		RRCID ->	235573	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10544	-	10724			
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	181	1	2836	2	Y	2					18
						10	4		2	9						
10	2852 X	523	-0-	-2329	-0-	31	1	489	2	Y	2	1	1			19
						1	4		2	9						
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	3	1			16
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					16
01	3131 X	1112	-0-	-2019	-0-	64	1	1026	2	Y	15	3	1			28
						5	4		17	9						
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	184	1	3258	2	Y	25	5	1			48
						37	4		28	9						

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID ->	235761	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10650	-	10652			
09	660 X	35	-0-	-625	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					18
10	186 X	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					18
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
12	93 X	34	-0-	-59	-0-	2	1	25	2	Y	5					23
						1	4		6	9						
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	1	1	1			23
						2	4		1	9						

KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID ->	238209	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10298	-	10348			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	6000 X	5766	-0-	-234	-0-	344 1	5386 2	18 4	18 9	Y	16	1	1		32
10	6200 X	5413	-0-	-787	-0-	316 1	5034 2	12 4	51 9	Y	46	48	1		30
11	6000 X	4463	-0-	-1537	-0-	254 1	4108 2	64 4	37 9	Y	34	8	1		56
12	6200 X	5664	-0-	-536	-0-	314 1	5160 2	91 4	99 9	Y	90	79	1		67
01	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	372 1	5969 2	27 4	110 9	Y	100	106	1		61
02	5376 X	5322	-0-	-54	-0-	281 1	4963 2	56 4	22 9	Y	20	10	1		71

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614					
09	1980 N	1050	-0-	-930	-0-	63 1	980 2	3 4	4 9	Y	4				36
10	1550 N	924	-0-	-626	-0-	54 1	865 2	2 4	3 9	Y	3	2	1		37
11	990 N	797	-0-	-193	-0-	45 1	739 2	12 4	1 9	Y	1	2	1		36
12	1085 N	829	-0-	-256	-0-	46 1	767 2	14 4	2 9	Y	2	1	1		37
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	59 1	944 2	4 4	4 9	Y	4	5	1		36
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	53 1	924 2	10 4	4 9	Y	4	2	1		38

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372					
09	3900 X	2730	-0-	-1170	-0-	163 1	2558 2	9 4		Y	-0-				-0-
10	4030 X	1548	-0-	-2482	-0-	92 1	1453 2	3 4		Y	-0-				-0-
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-				-0-
12	3627 X	2625	-0-	-1002	-0-	148 1	2434 2	43 4		Y	-0-				-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	230 1	3700 2	17 4	1 9	Y	1	1	1		-0-
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	143 1	2527 2	28 4	9 9	Y	8	5	1		3

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114					
09	2730 X	2295	-0-	-435	-0-	136 1	2132 2	7 4	20 9	Y	18	16	1		18
10	0	2067	-0-	2067	2067	120 1	1921 2	5 4	21 9	Y	19	17	1		20
11	0	1831	-0-	1831	3898	105 1	1687 2	26 4	13 9	Y	12	28	1		4
12	0	1993	-0-	1993	5891	112 1	1844 2	33 4	4 9	Y	4	6	1		2
01	0	1896	-0-	1896	7787	110 1	1767 2	8 4	11 9	Y	10	12	1		-0-
02	9345 X	1558	-0-	-7787	-0-	82 1	1437 2	16 4	23 9	Y	21	14	1		7

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4170 X	2758	-0-	-1412	-0-	163 1	2567 2	Y	17 18 1	19
						9 4	19 9			
10	0	2557	-0-	2557	2557	150 1	2397 2	Y	4 11 1	12
						6 4	4 9			
11	0	2025	-0-	2025	4582	116 1	1869 2	Y	10 19 1	3
						29 4	11 9			
12	0	3561	-0-	3561	8143	198 1	3261 2	Y	40 27 1	16
						58 4	44 9			
01	0	2663	-0-	2663	10806	155 1	2484 2	Y	12 26 1	2
						11 4	13 9			
02	12982 X	2176	-0-	-10806	-0-	115 1	2029 2	Y	8 7 1	3
						23 4	9 9			

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390		
09	4680 X	3551	-0-	-1129	-0-	211 1	3303 2	Y	24 22 1	25
						11 4	26 9			
10	0	3360	-0-	3360	3360	195 1	3117 2	Y	36 28 1	33
						8 4	40 9			
11	0	5034	-0-	5034	8394	286 1	4646 2	Y	26 50 1	9
						73 4	29 9			
12	0	2139	-0-	2139	10533	120 1	1980 2	Y	4 8 1	5
						35 4	4 9			
01	0	3666	-0-	3666	14199	212 1	3395 2	Y	40 41 1	4
						15 4	44 9			
02	17359 X	3160	-0-	-14199	-0-	166 1	2910 2	Y	47 33 1	18
						32 4	52 9			

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300		
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551		
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MURRY		WELL #: 2		RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640		
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3568 - 3580						
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
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-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 3991 - 3996						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146		PERF. 3985 - 3990						
09	T. A.	59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGS COURT (Y-4)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
THREADGILL														
49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
627136														
WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684														
M	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
09	13560	12603	-0-	-957	589	11669	2	794	3	N	127			304
10	14012	11191	-0-	-2821	-0-	140	9							
11	13560	8090	-0-	-5470	-0-	10961	2	230	9	N	209	363	1	150
12	13020 #	7773	-0-	-5247	-0-	7996	2	94	9	N	85			235
01	13020 #	8467	-0-	-4553	-0-	7678	2	95	9	N	86	186	1	135
						616	1	7755	2	N	87			222
						96	9							
02	11760 #	6528	-0-	-5232	-0-	6473	2	55	9	N	50			272
KRUEMCKE (WILCOX)														
IRONROC ENERGY														
HERKLOTZ-KRUEMCKE														
50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE														
426612														
WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KURTEN (GEORGETOWN)														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY														
LAURA-NICHOLE														
50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS														
070370														
WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745														
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
12	0	464	-0-	464	464	464	2			N	-0-			35
*01	888 N	424	-0-	-464	-0-	424	2			N	-0-			35
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			35
HOLLEY OIL COMPANY, LLC														
FRANZE, R. F.														
393200														
WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280														
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
COLLEGE HILLS UNIT														
521544														
WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180														
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1129	2	147	9	N	134	187	1	96
10	0	1346	-0-	1346	1346	1210	2	136	9	N	124	5	8	215
11	0	1356	-0-	1356	1356	2702	2	133	9	N	121	179	1	157
12	0	1402	-0-	1402	4104	1251	2	151	9	N	137	190	1	95
01	0	1460	-0-	1460	5564	1317	2	143	9	N	130			225
02	2800 N	1374	-0-	-1426	4138	1263	2	111	9	N	101	192	1	126
CARROLL-BIERING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692														
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
12	0	398	-0-	398	1217	398	2			N	-0-			55
01	0	381	-0-	381	1598	381	2			N	-0-			55
02	1964 N	366	-0-	-1598	-0-	365	2	1	9	N	1	5	5	51

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	642	-0-	642	2037	600 2	42 9	N	38	181	1		38
01	0	681	-0-	681	2718	647 2	34 9	N	31				69
02	2800 N	590	-0-	-2210	508	549 2	41 9	N	37				106

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

09	420 N	378	-0-	-42	-0-	355 2	23 9	N	21	175	1		34
10	0	392	-0-	392	392	360 2	32 9	N	29	1	8		62
11	0	369	-0-	369	761	338 2	31 9	N	28				90
12	0	385	-0-	385	1146	353 2	32 9	N	29				119
01	0	310	-0-	310	1456	281 2	29 9	N	26				145
02	1888 N	432	-0-	-1456	-0-	393 2	39 9	N	35	1	8		179

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
02	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

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
12	0	266	-0-	266	842	260 2	6 9	N	5				160
01	0	338	-0-	338	1180	332 2	6 9	N	5				165
02	1453 N	273	-0-	-1180	-0-	260 2	13 9	N	12				177

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

09	3300 X	1951	-0-	-1349	-0-	514 1	1420 2	N	15				175
						17 9							
10	0	3475	-0-	3475	3475	643 1	2808 2	N	22				197
						24 9							
11	0	3479	-0-	3479	6954	690 1	2781 2	N	7	178	1		26
						8 9							
12	0	3121	-0-	3121	10075	588 1	2502 2	N	28	4	8		50
						31 9							
01	0	3544	-0-	3544	13619	702 1	2838 2	N	4				54
						4 9							
02	16941 X	3322	-0-	-13619	-0-	610 1	2683 2	N	26	2	8		78
						29 9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
12	0	760	-0-	760	2599	760	2			N	-0-		79
01	0	907	-0-	907	3506	905	2	2	9	N	2		81
02	2800 N	761	-0-	-2039	1467	746	2	15	9	N	14		95

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 128000		COMPL. DATE 08/11/1988		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8058 - 8066			
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
12	0	744	-0-	744	2038	727	2	17	9	N	15		130
01	0	706	-0-	706	2744	698	2	8	9	N	7		137
02	2800 N	525	-0-	-2275	469	513	2	12	9	N	11		148

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8077 - 8106			
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
12	0	1562	-0-	1562	5392	1533	2	29	9	N	26		114
01	0	1678	-0-	1678	7070	1645	2	33	9	N	30		144
02	2800 N	1274	-0-	-1526	5544	1259	2	15	9	N	14		158

RASCO, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8042 - 8065			
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
12	0	948	-0-	948	3519	935	2	13	9	N	12		55
01	0	812	-0-	812	4331	803	2	9	9	N	8		63
02	2800 N	776	-0-	-2024	2307	765	2	11	9	N	10		73

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
WIESE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8159 - 8183			
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	415	1	2265	2	N	12		38
10	0	3085	-0-	3085	3085	475	1	2581	2	N	26		64
11	0	2757	-0-	2757	5842	425	1	2317	2	N	14		78
12	0	2890	-0-	2890	8732	475	1	2402	2	N	12		90
01	0	2664	-0-	2664	11396	402	1	2250	2	N	11		101
02	2800 N	3237	-0-	437	11833	437	1	2738	2	N	56		157

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8147 - 8175			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132	
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
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	335	1	1827	2	N	-0-	128	
10	0	1933	-0-	1933	1933	300	1	1633	2	N	-0-	128	
11	0	2096	-0-	2096	4029	325	1	1771	2	N	-0-	128	
12	0	1511	-0-	1511	5540	250	1	1261	2	N	-0-	128	
01	0	2461	-0-	2461	8001	373	1	2088	2	N	-0-	128	
02	2800 N	1732	-0-	-1068	6933	238	1	1494	2	N	-0-	128	

LA BELLE (6300 B)				50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
BROSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311
O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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
O	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	155	-0-	155	155	83	1	72	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	107	-0-	107	262	64	1	43	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-	-0-
*02	262 X	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931
O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988
O	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
						35	9					
11	3000 N	3068	-0-	68	68	654	1	2364	2	Y	45	168
						50	9					
12	0	2972	-0-	2972	3040	1552	1	1375	2	Y	41	167 1 42
						45	9					
01	3100 N	2432	-0-	-668	2372	1168	1	1214	2	Y	45	87
						50	9					
*02	4010 X	1638	-0-	-2372	-0-	705	1	933	2	Y	-0-	87

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	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	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			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
10	T. A.	759	-0-	759	759	53 1	Y	-0-	4 1		-0-
11	T. A.	1958	-0-	1958	2717	1193 1	Y	34	29 1		5
12	T. A.	1612	-0-	1612	4329	37 9	Y	24	24 1		5
01	5676 X	1347	-0-	-4329	-0-	26 9	Y	30	31 1		4
02	1820 X	1465	-0-	-355	-0-	903 1	Y	33	33 1		4
						33 9					
						36 9					

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 39LT	RRCID -> 115783	COMPL. DATE 11/25/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11813	- 11864			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	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			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 36	RRCID -> 117798	COMPL. DATE 05/25/1989	TOTAL DEPTH 15669	PERF.11608	- 11648			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585															
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
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-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		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															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081															
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		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															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088															
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568															
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
							6	9							
12		14B2 EXT	102	-0-	102	158	68	1	34	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		14B2 EXT	1488	-0-	1488	1646	862	1	460	2	Y	151	121	1	30
							166	9							
02		14B2 EXT	312	-0-	312	1958	164	1	46	2	Y	93	99	1	24
							102	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 134367		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 160738		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					1
*02	109 X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					1
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	297	-0-	297	297	136	1	65	2	Y	87	67	1			20
02	14B2 EXT	198	-0-	198	495	80	1	23	2	Y	86	80	1			26
						96	9									
						95	9									
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 169657		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 169685		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	233	-0-	233	233	233	1			-0-
10	T. A.	1167	-0-	1167	1400	1086	1	81	2	-0-
11	T. A.	5113	-0-	5113	6513	2972	1	2029	2	27
12	0	4865	-0-	4865	11378	2987	1	1837	2	3
01	3100 N	5403	-0-	2303	13681	3561	1	1781	2	14
*02	18905 X	5224	-0-	-13681	-0-	3855	1	1262	2	19
						107	9			

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169696		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 72		RRCID -> 170805		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 174643		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 188165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 209621		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	177
10	14B2	EXT	3647	-0-	3647	3647	3324	1	293	2	27	204
							30	9				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3647				N	25	229
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3647				N	25	254
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3647				N	-0-	254
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3647				N	-0-	254

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	125	-0-	125	125	70	1	55	2	Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125				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												
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	184
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	31

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303												
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-	-0-	75	75	46	1	29	2	Y	-0-
12	T. A.	59	-0-	-0-	59	134	37	1	22	2	Y	-0-
01	T. A.	143	-0-	-0-	143	277	83	1	60	2	Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	277				Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	241	-0-	-0-	241	241	217	1	16	2	Y	7
							8	9				6
11	T. A.	11105	-0-	-0-	11105	11346	6902	1	4149	2	Y	49
							54	9				43
12	T. A.	10554	-0-	-0-	10554	21900	6535	1	3996	2	Y	21
							23	9				26
01	T. A.	14795	-0-	-0-	14795	36695	9954	1	4812	2	Y	26
							29	9				23
02	T. A.	15096	-0-	-0-	15096	51791	11416	1	3640	2	Y	36
							40	9				35

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	603	-0-	603	603	551	1	41	2	9	1	1
11	T. A.	10669	-0-	10669	11272	11	9	4166	2	43	38	1
12	T. A.	7194	-0-	7194	18466	47	9	2709	2	22	26	1
01	T. A.	8055	-0-	8055	26521	24	9	2673	2	26	23	1
02	T. A.	7524	-0-	7524	34045	29	9	1801	2	35	34	1
						39	9					
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #:		5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578		
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3016	1	20	9	18		142
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3793	1	147	2	37		179
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	41	9	3076	2	33		212
12	0	3316	-0-	3316	3316	184	1	1926	2	34	178	1
01	6751 X	3435	-0-	-3316	-0-	36	9	1879	2	53		121
02	2828 X	2313	-0-	-515	-0-	37	9	1275	2	-0-		121
						58	9					
						1038	1					
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438		
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1230	1	10	9	9		124
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1123	1	44	2	6		130
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	7	9	4	9	4		134
12	0	1875	-0-	1875	1875	1054	2	1025	2	3		137
01	3100 N	1767	-0-	-1333	542	847	1	909	2	2		139
02	1488 N	946	-0-	-542	-0-	3	9	520	2	20		159
						404	1					
						22	9					
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	74	-0-	74	74	23	1	51	2	Y		1
12	T. A.	21	-0-	21	95	10	1	11	2	Y		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	95					Y		1
02	T. A.	16	-0-	16	111	5	1	11	2	Y		1

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689 - 14639					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-				199
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-				199
11		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-				199
12		0	3633	-0-	3633	3633	1579	1	2054	2	Y	-0-				199
01		6987 X	3354	-0-	-3633	-0-	1508	1	1846	2	Y	-0-				199
02		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	1245	1	1617	2	Y	-0-				199

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435 - 13781					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02		14B2 EXT	-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					
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555 - 3585					
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	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				
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)		51859 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
MOAIC OIL LLC		589978												
COCKBURN OIL CORPORATION		WELL #: 7		RRCID -> 042692		COMPL. DATE 10/12/1967		TOTAL DEPTH 4195		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY		WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12786 - 12810	
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
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
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
12	103470	34241	-0-	-69229	-0-	32218 3	2023 9	N	1839	1523 1	847
01	0	34869	-0-	34869	34869	33172 3	1697 9	N	1543	2146 1	244
*02	80017	31487	-0-	-48530	-0-	29695 3	1792 9	N	1629	1476 1	397

OIL AND GAS DIVISION

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	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

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		0	5275	-0-	5275	39199	4881	2	394	9	N	358	361	1		291
12		44447 R	5248	-0-	-39199	-0-	4881	2	367	9	N	334	342	1		283
01		38657 #	25308	-0-	-13349	-0-	24065	2	1243	9	N	1130	1080	1		333
02		34916 #	NO RPT	-0-	-34916	-0-					N	NO RPT				333

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																

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	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 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11941 PERF.10888 - 10895																

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		0	87576	-0-	87576	717952	85490	2	2086	9	N	1896	1658	1		382
12		7750	86296	-0-	78546	796498	85490	2	806	9	N	733	735	1		380
01		7750	79994	-0-	72244	868742	78403	2	1591	9	N	1446	1646	1		180
02		7000	NO RPT	-0-	-7000	861742					N	NO RPT				180

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																

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
02		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																

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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
 ADS OIL & GAS, INC. 000225
 PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

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
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 1	N	-0-			24
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			24
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			24
02	0 N	-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

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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
 CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996

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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	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

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-
12	0	100	-0-	100	3192	100 2	N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	3236	17 1	N	-0-	27 2		-0-
02	3236 R	-0-	-0-	-3236	-0-		N	-0-			-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

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-
12	0	336	-0-	336	5188	336 2	N	-0-			-0-
01	0	524	-0-	524	5712	210 1	N	-0-	314 2		-0-
02	5712 R	-0-	-0-	-5712	-0-		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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC.				768684										
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
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-
12		0	1057	-0-	1057	8060	1057	2		N	-0-			-0-
01		0	2091	-0-	2091	10151	838	1	1253	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	1126	-0-	-1674	8477	476	1	650	3	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
09	T. A.	93	-0-	93	93	1 1	92 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	55	-0-	55	148	55 2		Y	-0-	-0-
11	T. A.	224	-0-	224	372	1 1	223 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	283	-0-	283	655	3 1	280 2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	39	-0-	39	694	1 1	38 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	175	-0-	175	869	5 1	170 2	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115	168 1 84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				105	189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				200	188 1 201
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				171	372
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				86	357 1 101
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				103	204

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	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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
09	240240 X	232549	-0-	-7691	-0-	889 1	224478 2	N	6529	6788 1 258
						7182 9				
10	248248 X	239103	-0-	-9145	-0-	940 1	230543 2	N	6927	6927 1 258
						7620 9				
11	240240 X	228914	-0-	-11326	-0-	923 1	220449 2	N	6856	6744 1 370
						7542 9				
12	246264 X	235475	-0-	-10789	-0-	947 1	226971 2	N	6870	6883 1 357
						7557 9				
01	243102 X	230981	-0-	-12121	-0-	959 1	222650 2	N	6702	6804 1 255
						7372 9				
02	217056 X	209369	-0-	-7687	-0-	867 1	201834 2	N	6062	5887 1 430
						6668 9				

OIL AND GAS DIVISION

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	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		
09		172950 X	166346	-0-	-6604	-0-	635 1	160474 2	N	4761	4688 1	337
							5237 9					
10		178715 X	167572	-0-	-11143	-0-	658 1	161566 2	N	4862	4932 1	267
							5348 9					
11		172950 X	159660	-0-	-13290	-0-	644 1	153845 2	N	4701	4621 1	347
							5171 9					
12		175274 X	161075	-0-	-14199	-0-	647 1	154997 2	N	4937	4977 1	307
							5431 9					
01		172453 X	157887	-0-	-14566	-0-	655 1	152144 2	N	4625	4551 1	381
							5088 9					
02		155260 X	141158	-0-	-14102	-0-	584 1	136038 2	N	4124	4295 1	210
							4536 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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 #:		1	RRCID -> 281420	COMPL. DATE 01/15/2016	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8394	- 8475		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
	PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019										

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
MOSAIC OIL LLC		589978												
BROYLES, WALTER		WELL #:		2		RRCID ->		178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764												
HOYO, MARY EMMA		WELL #:		1		RRCID ->		006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691		
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	0		1069	-0-	-0-	1069	70	1	999	3	N	-0-		82
12	0		648	-0-	-0-	648	1717	1	579	3	N	-0-		82
01	0		1406	-0-	-0-	1406	3123	1	1270	3	N	-0-		82
*02	2800	N	391	-0-	-2409	714	45	1	346	3	N	-0-		82

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		407764												
		WELL #:		1		RRCID ->		097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644		
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	0		2963	-0-	2963	3019	194	1	2769	3	N	-0-		83
12	0		1208	-0-	1208	4227	128	1	1080	3	N	-0-		83
01	0		1145	-0-	1145	5372	111	1	1034	3	N	-0-		83
*02	5757	X	385	-0-	-5372	-0-	44	1	341	3	N	-0-		83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		407764												
		WELL #:		1		RRCID ->		101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

CLINTON GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		407764												
		WELL #:		2		RRCID ->		122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534		
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	0		340	-0-	340	340	22	1	318	3	N	-0-		45
12	0		169	-0-	169	509	18	1	151	3	N	-0-		45
01	0		132	-0-	132	641	13	1	119	3	N	-0-		45
*02	843	N	202	-0-	-641	-0-	23	1	179	3	N	-0-		45

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TRI-C RESOURCES, LLC		868622												
TYLER		WELL #:		1		RRCID ->		263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)		53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 206907		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387		
M	O	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		02/08/2023									
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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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		
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	0	344	-0-	344	344	23 1	321 3	N	-0-	-0-	
12	0	289	-0-	289	633	31 1	258 3	N	-0-	-0-	
01	0	2222	-0-	2222	2855	215 1	2007 3	N	-0-	-0-	
*02	2800 N	567	-0-	-2233	622	65 1	502 3	N	-0-	-0-	
LISSIE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677		
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	0	3317	-0-	3317	3317	217 1	3100 3	N	-0-	59	
12	0	1663	-0-	1663	4980	177 1	1486 3	N	-0-	59	
01	0	2031	-0-	2031	7011	195 1	1836 3	N	-0-	59	
*02	7634 X	623	-0-	-7011	-0-	72 1	551 3	N	-0-	59	
LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654		
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	0	135	-0-	135	135	9 1	126 3	N	-0-	148	
12	0	96	-0-	96	231	10 1	86 3	N	-0-	148	
01	0	132	-0-	132	363	13 1	119 3	N	-0-	148	
*02	565 N	202	-0-	-363	-0-	23 1	179 3	N	-0-	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		
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) //CONT.// 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019												

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

LISSIE, S (YEGUA 7100) 53919 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 293809 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7040 - 7053

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0		5843	-0-	5843	5843	5777 2	66 9	N	60		60
02	56168	NO RPT	-0-	-56168	-0-	-0-			N	NO RPT		60

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MOSAIC OIL LLC 589978
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557									
LEWIS				WELL #:	4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 3354 - 3403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C.				WELL #:	5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6032 - 6182	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	

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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (WILCOX) BXP OPERATING, LLC GRANBURY, C. B. A/C #4		54193 550 042191		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK								
WELL #:		103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6991 - 6995						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
*03		3505 R	3505	-0-	-0-	-0-	2625 1	878 2	N		2					41
							2 9									
*04		3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	2446 1	734 2	N		-0-					41
*05		3100 #	2761	-0-	-339	-0-	2246 1	513 2	N		2					43
							2 9									
*06		3000 #	2220	-0-	-780	-0-	1735 1	485 2	N		-0-					43
*07		3100 #	2449	-0-	-651	-0-	2285 1	164 2	N		-0-					43
*08		3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3102 1	835 2	N		-0-					43
*09		3000 #	2850	-0-	-150	-0-	2170 1	680 2	N		-0-					43
*10		2790 #	798	-0-	-1992	-0-	742 1	56 2	N		-0-					43
*11		3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-			N		-0-					43
*12		3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N		-0-					43
*01		3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N		-0-					43
02		2660 #	NO RPT	-0-	-2660	-0-			N		NO RPT					43

NADSOILCO LLC WINTERS		598945		WELL #:		2		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6695 - 6700		
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		15120 #	4686	-0-	-10434	-0-	4574 3	112 9	N		102	189	1			80
12		0	3063	-0-	3063	3063	3000 3	63 9	N		57					137
01		0	1760	-0-	1760	4823	1500 3	260 9	N		236	185	1			188
02		11256 #	NO RPT	-0-	-11256	-0-			N		NO RPT					188

LIVINGSTON (YEGUA 4500) NADSOILCO LLC DAVIS & HOLMES		54193 785 598945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
WELL #:		6A		RRCID -> 293845		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4632 - 4638						
11		0	7503	-0-	7503	7503	6931 3	572 9	N		520	416	1			104
12		0	3653	-0-	3653	11156	2013 3	1640 9	N		1491	1465	1			130
*01		6975	6522	-0-	-453	10703	5352 3	1170 9	N		1064	1083	1			111
02		6300	2637	-0-	-3663	7040	1000 3	1637 9	N		1488	1597	1			2

LIVINGSTON (1500) BXP OPERATING, LLC C.B. GRANBURY		54193 840 042191		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
WELL #:		99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1784 - 1792						
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		235945		WELL #:		5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 1624 - 1636		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICK & FALING

WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIMITA (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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2022												

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150

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	AMT	BALANCE

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	
09	463730	298210	-0-	-165520	-0-	283758	2	1087	4	N	12150	11929	1		504
						13365	9								
10	0	296892	-0-	296892	296892	282831	2	1074	4	N	11806	11449	1		861
						12987	9								
11	0	288965	-0-	288965	585857	275291	2	1109	4	N	11423	11871	1		413
						12565	9								
12	983736	267496	-0-	-716240	-0-	255375	2	947	4	N	10158	10099	1		472
						11174	9								
01	0	278542	-0-	278542	278542	265786	2	1328	4	N	10389	10388	1		473
						11428	9								
*02	645954	245628	-0-	-400326	-0-	235831	2	592	4	N	8368	8268	1		573
						9205	9								

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	AMT	BALANCE

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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	AMT	BALANCE

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	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	AMT	BALANCE

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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONG PRAIRIE (11800) //CONT.// 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840																	
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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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																	

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
12	230612		60683	-0-	-169929	-0-	58494	3	2189	9	N	1990	2179	1			282
01	0		62579	-0-	62579	62579	60268	3	2311	9	N	2101	1951	1			432
*02	129185		44125	-0-	-85060	-0-	42564	3	1561	9	N	1419	1437	1			414

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																	

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852																	
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826																	

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					57
10	0		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					57
11	0		49	-0-	49	100	49	2			Y	-0-					57
12	0		69	-0-	69	169	69	2			Y	-0-					57
01	0		24	-0-	24	193	24	2			Y	-0-					57
02	255	N	62	-0-	-193	-0-	62	2			Y	-0-					57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776																	

09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	0		1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-					-0-
11	0		831	-0-	831	2115	831	2			N	-0-					-0-
12	0		373	-0-	373	2488	373	2			N	-0-					-0-
01	0		567	-0-	567	3055	567	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	349	-0-	-2451	-0-	604	349	2		N	-0-					-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	AMT	CODE	BALANCE

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852									
FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	569	-0-	569	569	569	2		N	-0-			-0-
11	0	1195	-0-	1195	1764	1195	2		N	-0-			-0-
12	0	1343	-0-	1343	3107	1343	2		N	-0-			-0-
01	0	249	-0-	249	3356	249	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	738	-0-	-2062	1294	738	2		N	-0-			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352						CNTY: WHARTON			
AM		WELL #:		1	RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6750	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6133 - 6141				
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	AMT	CODE	BALANCE
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 #	786	-0-	-264	-0-	180 1	606 2	N	-0-		148	
12	0	755	-0-	755	755	156 1	599 2	N	-0-		148	
01	1133 R	378	-0-	-755	-0-	186 1	192 2	N	-0-		148	
02	784 #	NO RPT	-0-	-784	-0-			N	NO RPT		148	

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT		-0-

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		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

LOUISE, E. (7000)		RESOURCE EXPL & PROD, INC.		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WILSON				703393												
		WELL #:		1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999				

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-					142
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9654					N	NO RPT					142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		MAGNUM PRODUCING, LP		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RASMUSSEN				521516												
		WELL #:		2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		NORTH LAKE RESOURCES LLC		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HARFST COUEY				100308												
		WELL #:		1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135				

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RASMUSSEN ET AL				916954												
		WELL #:		1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, N. (4130)		WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PUTNAM, J. B.				907297												
		WELL #:		2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
02	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	4 1	159 2	N	-0-
10		184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	5 1	179 2	N	-0-
11		0	178	-0-	178	B	178	5 1	173 2	N	-0-
12		0	179	-0-	179	B	357	5 1	174 2	N	-0-
01		0	179	-0-	179	B	536	5 1	174 2	N	-0-
02		698 R	162	-0-	-536	B	-0-	5 1	157 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652	
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	

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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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	
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	3 1	104 2	N	-0-			-0-	
10	0	131	-0-	131	131	4 1	127 2	N	-0-			-0-	
11	0	127	-0-	127	258	4 1	123 2	N	-0-			-0-	
12	0	128	-0-	128	386	4 1	124 2	N	-0-			-0-	
01	0	128	-0-	128	514	4 1	124 2	N	-0-			-0-	
02	630 N	116	-0-	-514	-0-	3 1	113 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	
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	9 1	278 2	N	-0-			-0-	
10	0	307	-0-	307	307	9 1	298 2	N	-0-			-0-	
11	0	292	-0-	292	599	8 1	284 2	N	-0-			-0-	
12	0	273	-0-	273	872	8 1	265 2	N	-0-			-0-	
01	0	273	-0-	273	1145	8 1	265 2	N	-0-			-0-	
02	1392 N	247	-0-	-1145	-0-	7 1	240 2	N	-0-			-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	147 1	59 2	N	-0-			-0-	
10	0	213	-0-	213	213	151 1	62 2	N	-0-			-0-	
11	0	201	-0-	201	414	152 1	49 2	N	-0-			-0-	
12	0	188	-0-	188	602	151 1	37 2	N	-0-			-0-	
01	0	188	-0-	188	790	151 1	37 2	N	-0-			-0-	
02	960 N	170	-0-	-790	-0-	136 1	34 2	N	-0-			-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103													
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000										TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6819 - 6872
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997										TOTAL DEPTH	7791	PERF.	7400 - 7540
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	N		-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N		-0-
11	0		170	-0-	170	170	5	1	165	2	N		-0-
12	0		158	-0-	158	328	5	1	153	2	N		-0-
01	0		158	-0-	158	486	5	1	153	2	N		-0-
02	629	N	143	-0-	-486	-0-	4	1	139	2	N		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998										TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7470 - 7522
09	900	N	821	-0-	-79	-0-	237	1	584	2	Y		-0-
10	0		1028	-0-	1028	1028	248	1	780	2	Y		-0-
11	0		934	-0-	934	1962	247	1	687	2	Y		-0-
12	0		900	-0-	900	2862	247	1	653	2	Y		-0-
01	0		910	-0-	910	3772	247	1	663	2	Y		-0-
02	2800	N	820	-0-	-1980	-0-	223	1	597	2	Y		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998										TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N		-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	1			N		-0-
11	0		7	-0-	7	15	7	1			N		-0-
12	0		9	-0-	9	24	9	1			N		-0-
01	0		9	-0-	9	33	9	1			N		-0-
02	41	N	8	-0-	-33	-0-	8	1			N		-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999										TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001										TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7478 - 7508
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	5	1	197	2	Y		-0-
10	0		229	-0-	229	229	6	1	223	2	Y		-0-
11	0		220	-0-	220	449	6	1	214	2	Y		-0-
12	0		205	-0-	205	654	6	1	199	2	Y		-0-
01	0		205	-0-	205	859	6	1	199	2	Y		-0-
02	1044	N	185	-0-	-859	-0-	6	1	179	2	Y		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		192 N	192	-0-	-0-	99	1	70	2	Y	21	24	1
						23	9						
10		207 N	207	-0-	-0-	102	1	83	2	Y	20	17	1
						22	9						
11		0	196	-0-	196	102	1	73	2	Y	19	18	1
						21	9						
12		0	183	-0-	183	102	1	61	2	Y	18	18	1
						20	9						
01		0	183	-0-	183	562	101	62	2	Y	18	18	1
						20	9						
02		731 N	169	-0-	-562	92	1	55	2	Y	20	17	1
						22	9						

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 -	7544	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	N	-0-	-0-
10	0		146	-0-	146	-0-	4	1	142	2	N	-0-	-0-
11	0		138	-0-	138	-0-	4	1	134	2	N	-0-	-0-
12	0		129	-0-	129	-0-	4	1	125	2	N	-0-	-0-
01	0		129	-0-	129	-0-	4	1	125	2	N	-0-	-0-
02	659	N	117	-0-	-542	-0-	3	1	114	2	N	-0-	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 -	7520	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 -	7527	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #:		2		RRCID -> 188104		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450	
O'BRIEN													
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
12	0	25	-0-	25	25	25	1		N	-0-			55
01	0	25	-0-	25	50	25	1		N	-0-			55
*02	75 N	25	-0-	-50	-0-	25	1		N	-0-			55

MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #:		9		RRCID -> 242866		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182	
FAILOR, E.K.													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)		55186 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #:		61		RRCID -> 257936		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496	
JEFFERSON LAND COMPANY													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)		55186 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #:		41		RRCID -> 007058		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520	
JEFFERSON LAND COMPANY													
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-
12	0	84	-0-	84	174	3	1	81	2	N	-0-		-0-
01	0	84	-0-	84	258	3	1	81	2	N	-0-		-0-
02	334 N	76	-0-	-258	-0-	2	1	74	2	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)		55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #:		60		RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424	
JEFFERSON LAND COMPANY													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE, N. (7800)			55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171													
JEFFERSON LAND CO			WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8406 - 8456					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02		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					
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
JEFFERSON LAND CO.			WELL #:	1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF. 5082 - 5088					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCIE 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					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCIE 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					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY (10,000)		55468 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP ANDERSON		521516		RRCID -> 290845		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9971					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13980	4450	-0-	-9530	-0-	30 1	4370	2	N	45			379
10	10664 #	4612	-0-	-6052	-0-	50 9 31 1	4546	2	N	32			411
11	10320 #	6470	-0-	-3850	-0-	35 9 30 1	6410	2	N	27			438
12	10447 #	6478	-0-	-3969	-0-	30 9 26 1	6452	2	N	-0-	183 1		255
01	14285 R	14285	-0-	-0-	-0-	31 1	14241	2	N	12			267
02	6048 #	NO RPT	-0-	-6048	-0-	13 9			N	NO RPT			267
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. HUEBNER-CONKLIN		907297		RRCID -> 242052		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC. HUEBNER		453170		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
RODESSA OPERATING COMPANY RUGELEY, E. F.		723592		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10589 - 10596					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2019											
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC WOLF		468971		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: Well Name, Well #: , RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERF., and production status rows (09, 10, 11, 12, 01, 02) for various wells including LUCKY, WEST (F-16), LUCKY, WEST (GOLA), WOLF HEIRS, and LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) and (HARDY HORN, UPPER).

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971												
LOUIS WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	112158	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	2260 - 2280		
M	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
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	307	1	956
10	434 N	7	-0-	-427	-0-	3	3	4	5	Y	-0-			956
11	0	133	-0-	133	133	31	3	46	5	Y	51	124	1	883
						56	9							
12	0	347	-0-	347	480	17	3	208	5	Y	111	456	1	538
						122	9							
01	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			538
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			538

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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										
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT		-0-
02	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										
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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										
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-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY										
TC OIL AND GAS, LLC 840303										
BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684										
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO										
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056										
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT			56020 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON							
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

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870																	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N						109
10		0	558	-0-	558	558	2				N		-0-				109
11		0	386	-0-	386	944	2	43	9		N		39				148
12		0	718	-0-	718	1662	2	20	9		N		18				166
01		0	-0-	-0-	-0-	1662					N		4				170
02	1677	N	15	-0-	-1662		14	2	1	9	N		1				171

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888																	
09	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1376	2	54	9	N	49	186	1			93
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1411	2	62	9	N	56					149
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1355	2	58	9	N	53	156	1			46
12	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1402	2	64	9	N	58					104
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1410	2	61	9	N	55					159
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1272	2	59	9	N	54					213

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264																	
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	896	2	58	9	N	53					252
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	589	2	54	9	N	49	182	1			119
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	329	2	51	9	N	46					165
12	992	N	289	-0-	-703	-0-	187	2	102	9	N	93					258
01	651	N	443	-0-	-208	-0-	392	2	51	9	N	46	190	1			114
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	660	2	142	9	N	129					243

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930																	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N						31
10	0		910	-0-	910	910	25	1	822	2	N	57					88
							63	9									
11	0		366	-0-	366	1276	308	2	58	9	N	53					141
12	0		417	-0-	417	1693	75	1	308	2	N	31					172
							34	9									
01	0		208	-0-	208	1901	188	2	20	9	N	18					190
02	2157	N	256	-0-	-1901	-0-	231	2	25	9	N	23					213

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092																	
09	1230	N	375	-0-	-855	-0-	373	2	2	9	N	2					138
10	1271	N	491	-0-	-780	-0-	455	2	36	9	N	33					171
11	1020	N	445	-0-	-575	-0-	415	2	30	9	N	27					198
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	456	2	41	9	N	37	189	1			46
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1					47
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	595	2	50	9	N	45					92

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331 LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4700 - 5151																	
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J POSEY OPERATING LLC		427904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
WALTON/KOONCE		WELL #: 2		RRCID -> 140468		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1518 - 1521					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
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-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-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					
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-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
12		0	1050	-0-	-0-	-0-	2629	1050	2		N	-0-			-0-
01		0	254	-0-	-0-	-0-	2883	254	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-0-	-2800	83				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					
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
02		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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	3301	-0-	3301	10480	226	1	3075	2	Y	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	10480					Y	NO RPT	-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	7938					Y	NO RPT	-0-
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	4578					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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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

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	470	-0-	470	9534	391	3	79	9	Y	72			686
12	1900 N	510	-0-	-1390	8144	385	3	125	9	Y	114	169	1	631
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8144					Y	NO RPT			631
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8144					Y	NO RPT			631

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
MITCHELL UNIT		697134												
MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
WILSON		697134												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
FANNIN, ANGELA FARRIS		697134												
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
FRANCES EVANS UNIT SC		100797												
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FAULCONER ENERGY, LLC WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404
 BYARS, HELEN

09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	450	1	1467	2	N	27					260
10	0	1665	-0-	1665	1665	405	1	1260	2	N	-0-	170	1			90
11	0	1937	-0-	1937	3602	450	1	1443	2	N	40					130
12	0	1918	-0-	1918	5520	465	1	1423	2	N	27					157
01	0	1969	-0-	1969	7489	465	1	1462	2	N	38					195
02	2800 N	1750	-0-	-1050	6439	420	1	1300	2	N	27					222

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

09	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1829	2	21	9	N	19					186
10	0	1871	-0-	1871	1871	1842	2	29	9	N	26	184	1			28
11	0	1752	-0-	1752	3623	1732	2	20	9	N	18					46
12	0	1597	-0-	1597	5220	1586	2	11	9	N	10					56
01	0	1325	-0-	1325	6545	1306	2	19	9	N	17					73
02	2800 N	1685	-0-	-1115	5430	1662	2	23	9	N	21					94

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

09	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	114	1	960	2	N	-0-					-0-
10	0	1092	-0-	1092	1092	117	1	975	2	N	-0-					-0-
11	0	921	-0-	921	2013	111	1	810	2	N	-0-					-0-
12	0	1148	-0-	1148	3161	109	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	0	1053	-0-	1053	4214	101	1	952	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	912	-0-	-1888	2326	89	1	823	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	125	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	0	1113	-0-	1113	1113	119	1	994	2	N	-0-					-0-
11	0	1023	-0-	1023	2136	123	1	900	2	N	-0-					-0-
12	0	1247	-0-	1247	3383	119	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	0	1259	-0-	1259	4642	121	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1039	-0-	-1761	2881	102	1	937	2	N	-0-					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	460	-0-	460	783	43	1	409	2	N	7			152
01	0	689	-0-	689	1472	66	1	623	2	N	-0-			152
02	2131 N	659	-0-	-1472	-0-	64	1	594	2	N	1			153
						1	9							
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
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
12	0	98	-0-	98	308	8	1	81	2	N	8			133
01	0	143	-0-	143	451	12	1	109	2	N	20			153
02	539 N	88	-0-	-451	-0-	22	9	70	2	N	9			162
						8	1							
						10	9							
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-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														
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-
12	0	1306	-0-	1306	3525	124	1	1182	2	N	-0-			-0-
01	0	1267	-0-	1267	4792	122	1	1145	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1081	-0-	-1719	3073	106	1	975	2	N	-0-			-0-
PAYNE, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
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-
12	0	1164	-0-	1164	3177	111	1	1053	2	N	-0-			-0-
01	0	1153	-0-	1153	4330	111	1	1042	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	971	-0-	-1829	2501	95	1	876	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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0	1691	-0-	1691	4502	161 1	1530 2		N	-0-			-0-
01	0	1619	-0-	1619	6121	155 1	1464 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1349	-0-	-1451	4670	132 1	1217 2		N	-0-			-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456													
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-
12	0	1219	-0-	1219	2988	116 1	1103 2		N	-0-			-0-
01	0	1030	-0-	1030	4018	99 1	931 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	878	-0-	-1922	2096	86 1	792 2		N	-0-			-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542													
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	119 1	998 2		Y	12			157
						13 9							
10	0	1147	-0-	1147	1147	122 1	1014 2		Y	10			167
						11 9							
11	0	1020	-0-	1020	2167	120 1	879 2		Y	19	166 1		20
						21 9							
12	0	1262	-0-	1262	3429	119 1	1130 2		Y	12			32
						13 9							
01	0	1278	-0-	1278	4707	121 1	1143 2		Y	13			45
						14 9							
02	2800 N	1292	-0-	-1508	3199	125 1	1156 2		Y	10			55
						11 9							

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574													
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
12	0	581	-0-	581	1564	55 1	526 2		Y	-0-			13
01	0	500	-0-	500	2064	48 1	452 2		Y	-0-			13
02	2731 N	667	-0-	-2064	-0-	65 1	602 2		Y	-0-			13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314													
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	750 1	1629 2		N	21			106
						23 9							
10	0	2492	-0-	2492	2492	775 1	1691 2		N	24			130
						26 9							
11	0	2533	-0-	2533	5025	725 1	1789 2		N	17			147
						19 9							
12	0	2316	-0-	2316	7341	725 1	1559 2		N	29			176
						32 9							
01	0	2430	-0-	2430	9771	700 1	1708 2		N	20	175 1		21
						22 9							
02	2800 N	2481	-0-	-319	9452	700 1	1757 2		N	22			43
						24 9							

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12		0	1468	-0-	1468	2979	2979	1465	2	3	9	N	3			185
01		0	590	-0-	590	3569	3569	579	2	11	9	N	10			195
02		2800 N	686	-0-	-2114	1455	1455	686	2			N	-0-			195

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478																
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	N	4			108
								4	9							
10		0	366	-0-	366	366	366	38	1	321	2	N	6			114
								7	9							
11		0	391	-0-	391	757	757	47	1	343	2	N	1			115
								1	9							
12		0	296	-0-	296	1053	1053	28	1	268	2	N	-0-			115
01		0	411	-0-	411	1464	1464	39	1	372	2	N	-0-			115
02		1750 N	286	-0-	-1464	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-			115

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528																
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
12		0	1257	-0-	1257	3951	3951	1251	2	6	9	N	5			72
01		0	1197	-0-	1197	5148	5148	1180	2	17	9	N	15			87
02		2800 N	1243	-0-	-1557	3591	3591	1243	2			N	-0-			87

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355																
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
12		0	1430	-0-	1430	4467	4467	1415	2	15	9	N	14	176	1	10
01		0	1312	-0-	1312	5779	5779	1299	2	13	9	N	12			22
02		2800 N	1332	-0-	-1468	4311	4311	1325	2	7	9	N	6			28

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531																
09		840 N	836	-0-	-4	-0-	-0-	89	1	745	2	N	2			144
								2	9							
10		0	850	-0-	850	850	850	91	1	756	2	N	3			147
								3	9							
11		0	757	-0-	757	1607	1607	90	1	659	2	N	7			154
								8	9							
12		0	937	-0-	937	2544	2544	87	1	828	2	N	20			174
								22	9							
01		0	904	-0-	904	3448	3448	87	1	817	2	N	-0-			174
02		2800 N	753	-0-	-2047	1401	1401	74	1	679	2	N	-0-			174

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	497	-0-	-163	-0-	53 1	442 2		N	2			88
10	0	668	-0-	668	668	70 1	581 2		N	15			103
11	0	595	-0-	595	1263	17 9	513 2		N	11			114
12	0	734	-0-	734	1997	70 1	653 2		N	11			125
01	0	689	-0-	689	2686	12 9	612 2		N	11			136
02	2800 N	720	-0-	-2080	606	65 1	650 2		N	-0-			136

NZ OPERATING COMPANY INC.				616986									
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093869	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 - 8490	
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
12	0	1012	-0-	1012	3714	1012 3			N	-0-			60
01	0	1190	-0-	1190	4904	1184 3	6 9		N	5			65
*02	2800 N	990	-0-	-1810	3094	980 3	10 9		N	9			74

PARTEN OPERATING INC.				642718									
MATHIS, J. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147388	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	8239 - 8245	
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	85 1	2498 2		N	10			59
10	0	2355	-0-	2355	2355	11 9	2258 2		N	8			67
11	0	2103	-0-	2103	4458	88 1	2009 2		N	8			75
12	0	2111	-0-	2111	6569	9 9	2019 2		N	4			79
01	0	2130	-0-	2130	8699	85 1	2028 2		N	13			92
02	2800 N	1846	-0-	-954	7745	4 9	1739 2		N	25			117

SAXET OPERATING CO., INC.				749525									
THOMPSON, L. P.		WELL #:		1	RRCID ->	097109	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	5130 - 5150	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
02	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												
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12		0	1988	-0-	1988	5931	1986	3	2 9	N	2	89
01		0	2007	-0-	2007	7938	2006	3	1 9	N	1	90
02		2800 N	1802	-0-	-998	6940	1800	3	2 9	N	2	92

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
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
12		0	1766	-0-	1766	5425	1757	3	9 9	N	8	39
01		0	1774	-0-	1774	7199	1766	3	8 9	N	7	46
02		2800 N	1551	-0-	-1249	5950	1544	3	7 9	N	6	52

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
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
12		0	29	-0-	29	2079	28	3	1 9	N	1	24
01		0	497	-0-	497	2576	490	3	7 9	N	6	30
02		2800 N	506	-0-	-2294	282	502	3	4 9	N	4	34

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
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
12		0	-0-	-0-	-0-	885				N	-0-	17
01		0	1140	-0-	1140	2025	1140	3		N	-0-	17
02		2800 N	1314	-0-	-1486	539	1314	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												
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	66	1	952 2	Y	-0-	-0-
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	991 2	Y	-0-	-0-
11		1350 N	1063	-0-	-287	-0-	73	1	990 2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
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	3850	-0-	3850	11487	264	1	3586 2	Y	-0-	-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11487				Y	NO RPT	-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11487				Y	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11487				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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			240
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
09	DLQ	G-10	375	-0-	375	1776	24	1	351	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	352	-0-	352	2128	23	1	329	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	427	-0-	427	2555	29	1	398	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2555					Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2555					Y	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2555					Y	NO RPT		-0-

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
09		810 N	782	-0-	-28	-0-	48	1	698	2	N	33		171
							36	9						
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	32	175 1	28
							35	9						
11		720 N	640	-0-	-80	-0-	42	1	568	2	N	27		55
							30	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		151
10		0	1415	-0-	1415	1415	91	1	1312	2	N	11		156
							12	9						
11		0	1211	-0-	1211	2626	82	1	1120	2	N	8		164
							9	9						
12		0	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT		164
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT		164
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT		164

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-		83
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	811	2	N	15		98
							17	9						
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	801	2	N	26		124
							29	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		124
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		124
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		124

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344															
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	733	-0-	733	1124	50	1	683	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1124					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1124					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1124					Y	NO RPT			-0-

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300															
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	149	1	2160	2	N	10			70
							11	9							
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	128	1	1856	2	N	7			77
							8	9							
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	152	1	2072	2	N	-0-			77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
02	0	N	NO RPT	-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															
09	14B2	EXT	-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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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															
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	95	1	1383	2	N	19			150
							21	9							
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	3			153
							3	9							
11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	108	1	1462	2	N	4			157
							4	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

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 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	
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	92 1	1339 2	N	-0-	39	
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	113 1	1635 2	N	23	62	
						25 9					
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121 1	1640 2	N	39	101	
						43 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	101	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	101	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	101	
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149	
02	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											
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	24 1	967 2	N	-0-	33	
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26 1	1055 2	N	-0-	33	
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	21 1	808 2	N	19	52	
						21 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294											
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	740	-0-	740	2036	51 1	689 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2036			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2036			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2036			Y	NO RPT	-0-	
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463											
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	1355	-0-	1355	3088	93 1	1260 2	Y	2	181 1	22
						2 9					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3088			Y	NO RPT	22	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3088			Y	NO RPT	22	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3088			Y	NO RPT	22	
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456											
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	977	-0-	977	3424	67 1	910 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3424			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3424			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3424			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	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	59	1	854	2	N	-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	N	-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	50	1	2037	2	N	-0-
10		DELQ PR	2193	-0-	2193	2193	53	1	2140	2	N	-0-
11		3000 N	1460	-0-	-1540	653	37	1	1423	2	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	653					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
09		1740 N	1651	-0-	-89	-0-	106	1	1534	2	N	10
							11	9				117
10		DELQ PR	1662	-0-	1662	1662	106	1	1538	2	N	16
							18	9				133
11		3000 N	1770	-0-	-1230	432	121	1	1642	2	N	6
							7	9				139
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	432					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
09		14B2 EXT	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-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												
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	2	N	-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	2	1	98	2	N	-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	96	-0-	96	696		7	1	89	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	696						Y	NO RPT			-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	696						Y	NO RPT			-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	696						Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546																
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		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																
09		270 N	188	-0-	-82	-0-		12	1	176	2	N	-0-			156
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-		15	1	216	2	N	-0-			156
11		270 N	195	-0-	-75	-0-		13	1	182	2	N	-0-			156
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			156
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			156
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			156

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387																
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		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																
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		128	1	1858	2	N	3			187
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3	9			N	NO RPT			187
11		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		127	1	1722	2	N	10			160
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		11	9			N	NO RPT			160
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			160
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			160

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																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	130	1	481	2	N	13	181	1	35
						14	9							
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	125	1	546	2	N	17			52
						19	9							
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	112	1	500	2	N	20			72
						22	9							
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	99	1	447	2	N	13			85
						14	9							
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	137	1	432	2	N	8			93
						9	9							
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	77	1	435	2	N	15			108
						17	9							

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788														
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-
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-

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740														
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-
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-

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706														
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-
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-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690														
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-
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-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 4		RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124				
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-
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-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 3		RRCID -> 197255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244		
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	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		WELL #: 2		RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627				
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
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			274
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			274
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2			276

NECHES TRANSPORT INC.		601854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166 PERF. 11719 - 11760						
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455 PERF. 14875 - 15254						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
DUFFY, G.A.		WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-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			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-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 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401	- 5461		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC				945921					PERF. N/A		
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	- 5443		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT		-0-
02	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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864				
09	14B2	EXT	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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	1955	-0-	1955	3255	1910 1	45 2	N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	1950	-0-	1950	5205	1923 1	27 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				
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715			N	NO RPT	-0-	
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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				
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5295			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	2710	-0-	2710	8005	2647 1	63 2	Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	2755	-0-	2755	10760	2717 1	38 2	Y	-0-	-0-	

MAGNET WITHERS (F-13)
REMORA MANAGEMENT, LLC
PIERCE ESTATES

56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY
701560
WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE

WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE

WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE C

WELL #: 248 RRCID -> 284063 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406

09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2019	1	701	2	N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-14)
REMORA MANAGEMENT, LLC
PIERCE ESTATES

56688 252 ASSOCIATED ONE WELL
701560
WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-22)
REMORA MANAGEMENT, LLC
PIERCE ESTATE

56688 423 ASSOCIATED 49B
701560
WELL #: B162 RRCID -> 280588 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		56688 540 701560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
		WELL #: B162	RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7154	-	7157			
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		56688 586 916954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 4	RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6145	-	6149			
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1001 1	339 9	Y	308	306 0	32
10	0	1619	-0-	1619	1619	1330 1	289 9	Y	263	280 0	15
11	0	1347	-0-	1347	2966	1062 1	285 9	Y	259	242 0	32
12	3100 N	859	-0-	-2241	725	643 1	216 9	Y	196	145 0	28
01	0	1278	-0-	1278	2003	948 1	330 9	Y	300	286 0	42
02	2800 N	1242	-0-	-1558	445	916 1	326 9	Y	296	287 0	51

COCKBURN, H. C.		WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865	-	5868			
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	223 1	12 9	N	11	15 0	1
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	155 1	23 9	N	21	21 0	1
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	644 1	88 9	N	80	71 0	10
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	7 1		N	-0-	7 0	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COCKBURN, H. C.		56688 590 916954	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 100	RRCID -> 225104	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 5110	-	5160			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33	RRCID -> 225172	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 5114	-	5167			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 128	RRCID -> 261667	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5154	-	5658			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H.C. 'B'			WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H. C. -A-			WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
PIERCE ESTATES			WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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 CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 52		RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921													
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502													
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.//		56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954		WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5408 - 5420					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4292 - 4302			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 14826		PERF. 5750 - 5775			
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 3		RRCID -> 053112		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)		56688 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		WELL #: 1 C		RRCID -> 188255		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2624 - 2627			
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-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)												
REMORA MANAGEMENT, LLC												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
G. A. DUFFY												
WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166												
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)												
XOG OPERATING LLC												
PIERCE ESTATES												
WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)												
FORZA OPERATING, LLC												
HARDIN												
WELL #: 1 RRCID -> 293115 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3446 - 3452												
09		7500	11934	-0-	4434	42621	11934	2	N	-0-		-0-
10		0	11214	-0-	11214	53835	11214	2	N	-0-		-0-
11		7500	10392	-0-	2892	56727	10392	2	N	-0-		-0-
12		0	11217	-0-	11217	67944	11217	2	N	-0-		-0-
01		0	8774	-0-	8774	76718	8774	2	N	-0-		-0-
02		7000	NO RPT	-0-	-7000	69718			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION												
BERBERISH-COCKBURN UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827												
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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 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
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-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 466352											

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

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-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 109942											

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560															
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918															
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	891	1	309	2	N	-0-			-0-
10	0		1300	-0-	1300	1300	1204	1	96	2	N	-0-			-0-
11	0		1200	-0-	1200	2500	973	1	227	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	1135	-0-	-1965	535	762	1	373	2	N	-0-			-0-
*01	1800	N	1265	-0-	-535	-0-	1236	1	29	2	N	-0-			-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971	1	14	2	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196														
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

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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														

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142														

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289														

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146												
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	1956	1	679	2	N	-0-	-0-
10	0	1225	-0-	-0-	-0-	1134	1	91	2	N	-0-	-0-
11	0	1175	-0-	-0-	-0-	2400	1	222	2	N	-0-	-0-
*12	3100 N	1165	-0-	-1935	-0-	465	1	382	2	N	-0-	-0-
*01	1500 N	1035	-0-	-465	-0-	1011	1	24	2	N	-0-	-0-
*02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1237	1	18	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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		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-
		12 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		01 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		02 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

		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-
		12 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		01 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		02 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		09 0 -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		10 0 -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		11 0 -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		12 0 -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		01 0 -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		02 0 -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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

		09 0 -0- -0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
		10 0 N -0- -0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
		11 0 -0- -0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
		12 0 -0- -0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
		01 0 -0- -0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
		02 0 N -0- -0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
		11 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
		12 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
		01 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
		02 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387														
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393														
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391														
09	2130 X	1468	-0-	-662	-0-	1282	2	186	9	N	169	181	1	215
10	1953 X	1047	-0-	-906	-0-	952	2	95	9	N	86	178	1	123
11	1860 X	1395	-0-	-465	-0-	1310	2	85	9	N	77			200
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	1959	2	446	9	N	405	370	1	235
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	1898	2	300	9	N	273	183	1	325
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1189	2	207	9	N	188	363	1	150

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685														
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ORO RESOURCES, LLC 626507													
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) 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
09	0	2203	-0-	2203	6854	1961 3	242 9	N	220	183 1			2610
10	3100 N	2682	-0-	-418	6436	2311 3	371 9	N	337	358 1			2589
11	0	2495	-0-	2495	8931	2132 3	363 9	N	330	360 1			2559
12	3100 N	2258	-0-	-842	8089	2047 3	211 9	N	192	183 1			2568
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8089			N	NO RPT				2568
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8089			N	NO RPT				2568

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306													
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2610 3	40 9	N	36				235
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3123 3	32 9	N	29				264
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3093 3	42 9	N	38				302
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3630 3	43 9	N	39				341
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3		N	-0-	178 1			163
*02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3		N	-0-				163

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721													
09	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7819 3	54 9	N	49				84
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7843 3	40 9	N	36				120
11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7797 3	74 9	N	67				187
12	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7599 3	42 9	N	38	176 1			49
01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9157 3	64 9	N	58				107
*02	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7470 3	46 9	N	42				149

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528													
09	1380 N	448	-0-	-932	-0-	429 3	19 9	N	17				183
10	961 N	85	-0-	-876	-0-	85 3		N	-0-	158 1			25
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2070 3	40 9	N	36				61
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1128 3	37 9	N	34				95
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1731 3	28 9	N	25				120
02	1456 N	758	-0-	-698	-0-	736 3	22 9	N	20				140

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
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
12	65 N	-0-	-0-	-65	-0-			N	-0-				74
01	0	46	-0-	46	46	46 3		N	-0-				74
*02	64 N	18	-0-	-46	-0-	18 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													
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3858 3	240 9	N	218	176 1			161
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4436 3	127 9	N	115	153 1			123
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5225 3	154 9	N	140				263
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5457 3	134 9	N	122	180 1			205
01	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7259 3	175 9	N	159				364
*02	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4611 3	118 9	N	107	177 1			294

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02	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												
09	2880 X	2755	-0-	-125	-0-	2727	3	28	9	N	25 179 1	49
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2954	3	28	9	N	25	74
11	3480 X	2997	-0-	-483	-0-	2969	3	28	9	N	25	99
12	3596 X	3349	-0-	-247	-0-	3310	3	39	9	N	35	134
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4120	3	67	9	N	61	195
*02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3885	3	44	9	N	40	235

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796												
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-	30
10	0	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-	30
11	0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	30
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	30
01	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-	30
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	30

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443												
09	1590 N	1238	-0-	-352	-0-	1237	3	1	9	N	1	227
10	3038 N	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-	227
11	2010 N	1571	-0-	-439	-0-	1571	3			N	-0-	227
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	227
01	2635 N	1639	-0-	-996	-0-	1639	3			N	-0-	227
*02	2800 N	3725	-0-	925	925	3692	3	33	9	N	30	257

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847												
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-	71

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-263 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	251695	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13455	- 19638
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	6870 X	3814	-0-	-3056	-0-	3782 3	32 9	N	29			117
10	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10283 3	74 9	N	67			184
11	5370 X	3086	-0-	-2284	-0-	3082 3	4 9	N	4			188
12	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6449 3	54 9	N	49	183 1		54
01	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9819 3	75 9	N	68			122
02	7084 X	2535	-0-	-4549	-0-	2516 3	19 9	N	17			139

YOUNGER UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	252293	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854	- 18332
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2739 3	249 9	N	226	187 1		119
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	4946 3	506 9	N	460	359 1		220
11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1895 3	185 9	N	168	179 1		209
12	186 X	66	-0-	-120	-0-	29 3	37 9	N	34	179 1		64
01	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	5951 3	226 9	N	205			269
02	23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	21635 3	1734 9	N	1576	1439 1		406

BP BLACK STONE A-371 UNIT			WELL #:	A 1RE	RRCID ->	253435	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815	- 19276
09	3120 X	1618	-0-	-1502	-0-	1585 3	33 9	N	30			133
10	3224 X	2036	-0-	-1188	-0-	1977 3	59 9	N	54	161 1		26
11	2850 X	1782	-0-	-1068	-0-	1717 3	65 9	N	59			85
12	2945 X	1842	-0-	-1103	-0-	1800 3	42 9	N	38			123
01	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2751 3	73 9	N	66			189
02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1787 3	61 9	N	55			244

BLACK STONE A-31			WELL #:	1H	RRCID ->	254841	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13097	PERF.12971	- 19162
09	8730 X	7917	-0-	-813	-0-	7667 3	250 9	N	227	167 1		320
10	8773 X	8364	-0-	-409	-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
12	8494 X	7997	-0-	-497	-0-	7724 3	273 9	N	248	362 1		207
01	8494 X	6735	-0-	-1759	-0-	6464 3	271 9	N	246	174 1		279
02	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7411 3	257 9	N	234			513

BP BLACK STONE A-262 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	254923	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13596	PERF.13087	- 19837
09	3000 N	3100	-0-	100	100	2992 3	108 9	N	98	176 1		100
10	3100 N	6221	-0-	3121	3221	6210 3	11 9	N	10			110
11	3000 N	5091	-0-	2091	5312	5079 3	12 9	N	11			121
12	8021 X	2709	-0-	-5312	-0-	2543 3	166 9	N	151	190 1		82
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2746 3	123 9	N	112			194
02	2408 X	1774	-0-	-634	-0-	1699 3	75 9	N	68			262

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255669	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
09	8010 X	7441	-0-	-569	-0-	7034 3	407 9	N	370	359 1		79
10	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8416 3	625 9	N	568	512 1		135
11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	8455 3	570 9	N	518	544 1		109
12	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9326 3	593 9	N	539	543 1		105
01	8277 X	5225	-0-	-3052	-0-	4697 3	528 9	N	480	341 1		244
02	7476 X	7128	-0-	-348	-0-	6673 3	455 9	N	414	179 1		479

BP BLACK STONE A-400 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	256088	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
09	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	6965 3	65 9	N	59			178
10	7905 X	4350	-0-	-3555	-0-	4304 3	46 9	N	42	172 1		48
11	7650 X	4104	-0-	-3546	-0-	4047 3	57 9	N	52			100
12	7905 X	3304	-0-	-4601	-0-	3249 3	55 9	N	50			150
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7519 3	65 9	N	59			209
02	6552 X	6191	-0-	-361	-0-	6155 3	36 9	N	33			242

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
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	
09	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	10594	3	765	9	N	695	707	1	199
10	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	11327	3	802	9	N	729	717	1	211
11	10890 X	10450	-0-	-440	-0-	9691	3	759	9	N	690	721	1	180
12	11749 X	8932	-0-	-2817	-0-	8213	3	719	9	N	654	691	1	143
01	12121 X	9007	-0-	-3114	-0-	8192	3	815	9	N	741	712	1	172
02	10948 X	8398	-0-	-2550	-0-	7849	3	549	9	N	499	365	1	306

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811														
09	5010 X	4640	-0-	-370	-0-	4599	3	41	9	N	37			84
10	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4856	3	44	9	N	40			124
11	4680 X	2444	-0-	-2236	-0-	2424	3	20	9	N	18			142
12	4836 X	2849	-0-	-1987	-0-	2790	3	59	9	N	54			196
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5712	3	45	9	N	41	184	1	53
02	4424 X	3470	-0-	-954	-0-	3430	3	40	9	N	36			89

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738														
09	5730 X	3551	-0-	-2179	-0-	3519	3	32	9	N	29	178	1	52
10	4247 X	3832	-0-	-415	-0-	3797	3	35	9	N	32			84
11	3900 X	2445	-0-	-1455	-0-	2420	3	25	9	N	23			107
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3753	3	26	9	N	24			131
01	3844 X	1925	-0-	-1919	-0-	1907	3	18	9	N	16			147
*02	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5811	3	86	9	N	78			225

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			130
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-			130
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-			130
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			130
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			130
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	163	3	76	9	N	69			199

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	14581	3	1177	9	N	1070	1066	223
10	0	22159	-0-	22159	22159	20478	3	1681	9	N	1528	1613	138
11	36090 X	13931	-0-	-22159	-0-	12977	3	954	9	N	867	713	292
12	0	6664	-0-	6664	6664	6063	3	601	9	N	546	729	109
01	0	16706	-0-	16706	23370	15360	3	1346	9	N	1224	1097	236
*02	35865 X	12495	-0-	-23370	-0-	11364	3	1131	9	N	1028	901	363

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
10	0	4762	-0-	4762	4762	4236	3	526	9	N	478	178	393
11	0	1886	-0-	1886	6648	1756	3	130	9	N	118	360	151
12	9534 X	2886	-0-	-6648	-0-	2506	3	380	9	N	345	360	136
01	0	5606	-0-	5606	5606	5148	3	458	9	N	416	358	194
*02	8226 X	2620	-0-	-5606	-0-	2246	3	374	9	N	340		534

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

09	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	14221	3	1246	9	N	1133	1068	181
10	15035 X	15011	-0-	-24	-0-	13687	3	1324	9	N	1204	1082	303
11	14550 X	12577	-0-	-1973	-0-	11561	3	1016	9	N	924	884	343
12	15996 X	849	-0-	-15147	-0-	796	3	53	9	N	48		391
01	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-		391
02	14448 X	-0-	-0-	-14448	-0-					N	-0-		391

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

09	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2581	3	171	9	N	155	174	143
10	3100 X	2642	-0-	-458	-0-	2481	3	161	9	N	146	181	108
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2941	3	201	9	N	183	178	113
12	3100 X	1689	-0-	-1411	-0-	1565	3	124	9	N	113		226
01	2883 X	1854	-0-	-1029	-0-	1747	3	107	9	N	97	186	137
02	2800 X	1368	-0-	-1432	-0-	1266	3	102	9	N	93		230

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

09	6450 X	6012	-0-	-438	-0-	5878	3	134	9	N	122	158	131
10	6448 X	5750	-0-	-698	-0-	5615	3	135	9	N	123	156	98
11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6147	3	154	9	N	140		238
12	6262 X	5479	-0-	-783	-0-	5356	3	123	9	N	112		350
01	6262 X	5111	-0-	-1151	-0-	4953	3	158	9	N	144		494
02	5880 X	4277	-0-	-1603	-0-	4163	3	114	9	N	104		598

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011												TOTAL DEPTH	13965	PERF.13605	-	20356
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012												TOTAL DEPTH	13125	PERF.12902	-	19800
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	
12		0	3505	-0-	3505	14107	3441	3	64	9	N	58	164	1	158	
01		0	4093	-0-	4093	18200	3949	3	144	9	N	131			289	
*02		22318 X	4118	-0-	-18200	-0-	4063	3	55	9	N	50			339	

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011												TOTAL DEPTH	13122	PERF.12530	-	19169
09		7740 X	5021	-0-	-2719	-0-	4593	3	428	9	Y	389	356	1	135	
10		7998 X	5335	-0-	-2663	-0-	4760	3	575	9	Y	523	491	1	167	
11		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	5799	3	574	9	Y	522	544	1	145	
12		31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	30898	3	674	9	Y	613	552	1	206	
01		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6492	3	692	9	Y	629	727	1	108	
*02		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6285	3	579	9	Y	526	359	1	275	

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012												TOTAL DEPTH	13613	PERF.13530	-	19564
09		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6190	3	543	9	N	494	536	1	220	
10		3503 X	3464	-0-	-39	-0-	3153	3	311	9	N	283	357	1	146	
11		3390 X	2855	-0-	-535	-0-	2627	3	228	9	N	207	178	1	175	
12		6634 X	2047	-0-	-4587	-0-	1814	3	233	9	N	212	179	1	208	
01		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			208	
02		5992 X	3664	-0-	-2328	-0-	3347	3	317	9	N	288	180	1	316	

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011												TOTAL DEPTH	5412	PERF. 3834	-	4742
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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
09		3000 X	2003	-0-	-997	-0-	1707	3	296	9	N	269	348	1	105	
10		2914 X	2743	-0-	-171	-0-	2405	3	338	9	N	307	179	1	233	
11		2820 X	2372	-0-	-448	-0-	2067	3	305	9	N	277	357	1	153	
12		2294 X	2221	-0-	-73	-0-	1907	3	314	9	N	285	180	1	258	
01		2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1599	3	304	9	N	276	360	1	174	
02		2464 X	1960	-0-	-504	-0-	1626	3	334	9	N	304	177	1	301	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630										COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL	DEPTH	14227	PERF.13776	-	19900
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	434	3	65	9	N	59	96				
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	465	3	91	9	N	83	179				
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1	180				
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	180				
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1574	3	129	9	N	117	180				
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1364	3	66	9	N	60	177				

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667										COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13080	-	19330
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83				
10	0		1972	-0-	1972	1972	1779	3	193	9	N	175	171				
11	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	54	124				
12	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-	124				
01	0		15293	-0-	15293	15293	13805	3	1488	9	N	1353	1061				
*02	39907	X	24614	-0-	-15293	-0-	22295	3	2319	9	N	2108	1950				

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534										COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL	DEPTH	13785	PERF.13309	-	19978
09	2010	X	63	-0-	-1947	-0-	63	3			N	-0-	102				
10	1550	X	182	-0-	-1368	-0-	182	3			N	-0-	70				
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	70				
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	70				
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	70				
*02	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8189	3	741	9	N	674	360				

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440										COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609
09	6990	X	4111	-0-	-2879	-0-	3839	3	272	9	N	247	172				
10	8928	X	1248	-0-	-7680	-0-	1152	3	96	9	N	87	179				
11	8640	X	3935	-0-	-4705	-0-	3696	3	239	9	N	217	175				
12	8928	X	3201	-0-	-5727	-0-	2922	3	279	9	N	254	418				
01	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	6846	3	420	9	N	382	523				
*02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6110	3	454	9	N	413	186				

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584										COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	-	19935
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	790	3	424	9	N	385	527				
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	981	3	455	9	N	414	360				
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	800	3	410	9	N	373	347				
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	843	3	449	9	N	408	361				
01	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	778	3	435	9	N	395	353				
02	1120	N	916	-0-	-204	-0-	499	3	417	9	N	379	180				

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725										COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
09	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	3641	3	614	9	N	558	329				
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4716	3	410	9	N	373	538				
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	4679	3	535	9	N	486	182				
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4296	3	438	9	N	398	736				
01	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	4361	3	475	9	N	432	373				
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	4845	3	435	9	N	395	352				

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580										COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	831	3	238	9	N	216	356				
10	1085	N	652	-0-	-433	-0-	501	3	151	9	N	137	179				
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	834	3	241	9	N	219	360				
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1222	3	369	9	N	335	354				
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	648	3	234	9	N	213	19				
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1069	3	288	9	N	262	181				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

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
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1049	3	244	9	N	222	169	1			131
10	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1039	3	189	9	N	172	172	1			131
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1410	3	215	9	N	195	177	1			149
12	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1003	3	139	9	N	126	180	1			95
01	1240 N	805	-0-	-435	-0-	571	3	234	9	N	213	181	1			127
02	1512 N	1156	-0-	-356	-0-	969	3	187	9	N	170					297

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

09	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	5947	3	669	9	N	608	706	1			89
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	6548	3	642	9	N	584	539	1			134
11	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6238	3	684	9	N	622	720	1			36
12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	5688	3	713	9	N	648	549	1			135
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	5770	3	659	9	N	599	540	1			194
02	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5208	3	622	9	N	565	360	1			399

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085

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-
12	0	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
*02	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977

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
12	0	1383	-0-	1383	1383	1072	3	311	9	N	283	182	1			190
01	0	1417	-0-	1417	2800	1099	3	318	9	N	289					479
*02	2800 N	1266	-0-	-1534	1266	992	3	274	9	N	249	182	1			546

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

09	3360 X	2905	-0-	-455	-0-	2685	3	220	9	N	200	176	1			186
10	3410 X	2398	-0-	-1012	-0-	2236	3	162	9	N	147	164	1			169
11	3150 X	2379	-0-	-771	-0-	2243	3	136	9	N	124	181	1			112
12	3007 X	2493	-0-	-514	-0-	2364	3	129	9	N	117	166	1			63
01	3007 X	2676	-0-	-331	-0-	2504	3	172	9	N	156					219
02	2716 X	2332	-0-	-384	-0-	2150	3	182	9	N	165	177	1			207

DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161

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
12	0	35802	-0-	35802	35802	29831	3	5971	9	N	5428	5424	1			373
01	0	46606	-0-	46606	82408	41102	3	5504	9	N	5004	5204	1			173
*02	123592 X	41184	-0-	-82408	-0-	36553	3	4631	9	N	4210	4183	1			200

MANOR LAKE (10,300)		57200 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MCMILLIAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 10506 - 10549	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
LEMMER, J.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3048 - 3053	
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-
12	SHUT-IN	305	-0-	305	300211	302 1	3 2	N	-0-		-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-		-0-

LEMMER, J.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5804 - 5814	
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-
12	0	128	-0-	128	362	126 1	2 2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	362			N	-0-		-0-
02	362 R	-0-	-0-	-362	-0-			N	-0-		-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
BELCHER, W. T. "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5348 - 5358	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
BELCHER, W.T. "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3234 - 3239	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000									
VICK UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3308 - 3312	
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
12	0	2960	-0-	2960	9292	1449 2	1511 9	N	1374	1664 1	175
01	0	4406	-0-	4406	13698	2188 2	2218 9	N	2016	1849 1	342
02	16793 X	3095	-0-	-13698	-0-	1318 2	1777 9	N	1615	1550 1	407

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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	2370 X	2178	-0-	-192	-0-	2039 2	139 9	N	126	183 1	224
10	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	1919 2	157 9	N	143		367
11	2370 X	1725	-0-	-645	-0-	1646 2	79 9	N	72		439
12	2294 X	1638	-0-	-656	-0-	1541 2	97 9	N	88	367 1	160
01	2263 X	1694	-0-	-569	-0-	1550 2	144 9	N	131		291
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-			N	NO RPT		291

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) //CONT.//		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 293605		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8022 - 8026	
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
10	0	4364	-0-	4364	4364	4321	2	43	9	Y	39
11	0	3150	-0-	3150	7514	3120	2	30	9	Y	27
12	14880 X	2341	-0-	-12539	-0-	2318	2	23	9	Y	21
01	0	7307	-0-	7307	7307	7138	2	169	9	Y	154
02	13440 X	5727	-0-	-7713	-0-	5683	2	44	9	Y	40

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8178 - 8186	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414												
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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804												
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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												
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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								
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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
09	6960 #	99	-0-	-6861	-0-	39	1	60	2	Y	-0-					27
10	7192 #	37	-0-	-7155	-0-	16	1	21	2	Y	-0-					27
11	180 #	9	-0-	-171	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					27
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	93 #	38	-0-	-55	-0-	18	1	19	2	Y	-0-					27
						1	4									
02	84 #	28	-0-	-56	-0-	12	1	15	2	Y	-0-					27
						1	4									

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
BROUSSARD		WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					200
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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

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
09	28110 #	23412	-0-	-4698	-0-	21568 2	1742 3	N	93	156 1	164
10	29047 #	21953	-0-	-7094	-0-	102 9		N	83		247
11	24150 #	19267	-0-	-4883	-0-	21862 2	91 9	N	-0-		247
12	24862 #	16977	-0-	-7885	-0-	19267 2	221 9	N	201	181 1	267
01	24211 #	18132	-0-	-6079	-0-	16756 2	1418 3	N	94		361
02	21840 #	16039	-0-	-5801	-0-	103 9	63 9	N	57	183 1	235
						15976 2					

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)		//CONT.//	57800	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//	747534								
MEDLAND ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	10828	PERF. 5640 - 5660	
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	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		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	BALANCE

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														

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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	BALANCE

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														

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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	BALANCE

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														

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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	BALANCE

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606														

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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	BALANCE

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														

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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	BALANCE

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606														

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)				58220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595							
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE 05/14/1976	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2775 - 2785			
M	O	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

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

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280 - 10290			
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		209
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		209
02	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENSON, J. W.				WELL #: 4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309 - 9880			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
09		1830 X	1449	-0-	-381	-0-	300 1	1149 2	N	-0-	104
10		1891 X	1276	-0-	-615	-0-	300 1	976 2	N	-0-	104
11		1650 X	1500	-0-	-150	-0-	330 1	1170 2	N	-0-	104
12		1550 X	1534	-0-	-16	-0-	315 1	1219 2	N	-0-	104
01		1550 X	1543	-0-	-7	-0-	375 1	1168 2	N	-0-	104
02		1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT	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			
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
12		0	1162	-0-	1162	1210	1162 2		N	-0-	150
01		2370 N	1160	-0-	-1210	-0-	1160 2		N	-0-	150
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT	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			
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718			
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
12		0	2384	-0-	2384	13354	217 1	2167 2	N	-0-	139
01		0	6036	-0-	6036	19390	405 1	5631 2	N	-0-	139
*02		25123 X	5733	-0-	-19390	-0-	420 1	5313 2	N	-0-	139

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC SCHUMAKER, ALICE ET AL		//CONT.// 59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
WELL #:		1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7658 - 7706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	11	9	5554	2	Y	9			99
12	0	2918	-0-	2918	15838	10	9	2646	2	Y	6			105
01	0	6875	-0-	6875	22713	7	9	6412	2	Y	2			107
*02	29516 X	6803	-0-	-22713	-0-	499	1	6301	2	Y	3			110
						2	9							
						3	9							

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	165	1	1798	2	N	6			165
10	0	1836	-0-	1836	1836	7	9	1667	2	N	14			179
11	0	996	-0-	996	2832	15	9	905	2	N	5			184
12	0	777	-0-	777	3609	6	9	705	2	N	1			185
01	0	1639	-0-	1639	5248	71	1	1522	2	N	7			192
*02	2800 N	1791	-0-	-1009	4239	1	9	1658	2	N	2			194
						131	1							
						2	9							

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				
09	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	117	1	1274	2	N	3			141
10	0	1400	-0-	1400	1400	3	9	1279	2	N	3			144
11	0	1368	-0-	1368	2768	117	1	1247	2	N	4			148
12	0	590	-0-	590	3358	4	9	529	2	N	7			155
01	0	1760	-0-	1760	5118	53	1	1636	2	N	5			160
*02	2800 N	1397	-0-	-1403	3715	118	1	1284	2	N	10			170
						102	1							
						11	9							

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) GAITHER PETROLEUM CORPORATION MILES, TIM		60102 500 292850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
WELL #:		1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7260 - 7274				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KALER ENERGY CORP. 450261
 GRESHAM UNIT WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020											

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014										

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MERCHANT (CONSOLIDATED)			60558 200 ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517									
MERCHANT OPERATORS FEE			WELL #:	1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7999 - 8424
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
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	145 1	271 3	Y	1940	1898 1		478
10	0	2404	-0-	2404	2404	2134 9	103 1	Y	1950	2134 1		294
11	0	2616	-0-	2616	5020	2145 9	112 1	Y	1809	1499 1		604
12	0	3039	-0-	3039	8059	1990 9	138 1	Y	1881	2277 1		208
01	0	3058	-0-	3058	11117	2069 9	124 1	Y	2000	1979 1		229
02	2800 N	2638	-0-	-162	10955	2200 9	95 1	Y	1718	1618 1		329
						1890 9						

MERCY (9100, WILCOX)			60589 100 NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CENTRAL COLE & COKE			WELL #:	2B	RRCID ->	246077	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12432	PERF.	9888 - 9892
09	9420	9189	-0-	-231	-0-	2324 1	6503 2	Y	329	161 1		292
10	9726 R	9726	-0-	-0-	-0-	362 9	2397 1	Y	359	488 1		163
11	8640 #	7198	-0-	-1442	-0-	395 9	1814 1	Y	309	313 1		159
12	9486 #	8408	-0-	-1078	-0-	340 9	2191 1	Y	360	313 1		206
01	9734	5333	-0-	-4401	-0-	396 9	1792 1	Y	325	325 1		206
*02	9796	9294	-0-	-502	-0-	358 9	2328 1	Y	374	340 1		240
						411 9						

MERCY (10400 WILCOX)			60589 950 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER MINERALS			WELL #:	1	RRCID ->	132476	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	10352 - 10364
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	415 1	1162 2	Y	103	187 1		118
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	113 9	428 1	Y	65			183
11	1650 N	1381	-0-	-269	-0-	72 9	332 1	Y	113	186 1		110
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	124 9	418 1	Y	124	182 1		52
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	136 9	703 1	Y	58			110
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	64 9	399 1	Y	73			183
						80 9						

CENTRAL COAL & COKE			60589 100 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
CENTRAL COAL & COKE			WELL #:	7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10215 - 10303
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	119 1	333 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	108 1	313 2	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	114 1	317 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	366	-0-	-99	-0-	100 1	266 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	136 1	242 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	299	-0-	-93	-0-	78 1	221 2	Y	-0-			-0-

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	60	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	54	1	156	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	167	-0-	-133	-0-	44	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	121	-0-	-127	-0-	33	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	86	1	153	2	Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	188	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	294	1	822	2	Y	-0-			24
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	311	1	901	2	Y	-0-			24
11	1110 N	982	-0-	-128	-0-	259	1	719	2	Y	4			28
						4	9							
12	1147 N	956	-0-	-191	-0-	261	1	694	2	Y	1			29
						1	9							
01	1209 N	981	-0-	-228	-0-	352	1	626	2	Y	3			32
						3	9							
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	258	1	727	2	Y	9			41
						10	9							

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

09	780 N	130	-0-	-650	-0-	31	1	88	2	Y	10	7	1	17
						11	9							
10	806 N	177	-0-	-629	-0-	41	1	119	2	Y	15	20	1	12
						17	9							
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	37	1	102	2	Y	37	29	1	20
						41	9							
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	32	1	84	2	Y	5	12	1	13
						6	9							
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	97	1	172	2	Y	-0-	13	1	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	73	1	206	2	Y	-0-			-0-

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			44
10	0	28	-0-	28	28	6	1	16	2	Y	5			49
						6	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	28					Y	1			50
12	0	-0-	-0-	-0-	28					Y	5			55
01	0	-0-	-0-	-0-	28					Y	2			57
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)			//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CENTRAL COAL & COKE			WELL #:		1 B	RRCID -> 290464			COMPL. DATE 01/12/2021			TOTAL DEPTH 11858 PERF.10739 - 10963				
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	EOM BALANCE
09		3030 X	2715	-0-	-315	-0-		707	1	1979	2	N	26	13	1	23
								29	9							
10		2976 X	2915	-0-	-61	-0-		740	1	2140	2	N	32	42	1	13
								35	9							
11		2940 X	1718	-0-	-1222	-0-		449	1	1249	2	N	18	22	1	9
								20	9							
12		3038 X	2986	-0-	-52	-0-		809	1	2149	2	N	25	22	1	12
								28	9							
01		3038 X	2870	-0-	-168	-0-		1027	1	1825	2	N	16	18	1	10
								18	9							
02		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		709	1	1996	2	N	31	24	1	17
								34	9							

MUELLER EXPLORATION, INC.					592650					CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
MERCY GAS UNIT					WELL #:		1			RRCID -> 172018			COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231			
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-		600	1	256	9	N	233	179	1	197
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-		620	1	276	9	N	251	356	1	92
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-		600	1	277	9	N	252	177	1	167
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-		620	1	169	9	N	154	178	1	143
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-		620	1	259	9	N	235	179	1	199
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-		560	1	289	9	N	263	364	1	98

MERCY (10950 WILCOX)					60589 974		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
CENTRAL COAL & COKE					WELL #:		1 B			RRCID -> 143339			COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10953 - 10963			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		1174				Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		1174				Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		1174				Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		1174				Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		1174				Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		1174				Y	-0-			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)					61041 170		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342											
STATE TRACT 367-L					WELL #:		3			RRCID -> 104063			COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)			61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 367-L			WELL #:		2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
09	8100 #	658	-0-	-7442	-0-	50 1	606 2	N	2			174
10	0	52	-0-	52	52	10 1	41 2	N	1	145 1		30
11	0	21	-0-	21	73	20 1	1 9	N	1			31
12	0	24	-0-	24	97	20 1	4 9	N	4	5 5		30
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			30
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT			30

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	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12 1	20 2	N	15			85
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	17 9	6 2	N	22			107
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	7 1	14 2	N	13			120
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	24 9	9 2	N	17			137
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14 1	18 2	N	17			154
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11 1	15 2	N	11			165

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	
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964									
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4526 - 4740	
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROTX OPERATING, LLC				660964									
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10187 - 10260	
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 - 10180
09	DLQ G-10	5256	-0-	5256	69312	404 1	4802 2	Y	45			417
10	79830 X	10518	-0-	-69312	-0-	50 9						
11	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	720 1	9695 2	Y	94	126 1		385
12	0	11078	-0-	11078	11078	103 9						
01	0	12025	-0-	12025	23103	637 1	11486 2	Y	79	29 1		435
*02	33551 X	10448	-0-	-23103	-0-	87 9						
						251 1	10730 2	Y	88			523
						97 9						
						688 1	11247 2	Y	82	131 1		474
						90 9						
						479 1	9915 2	Y	49			523
						54 9						

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133 - 11153
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
02	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47			
02		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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23			
02		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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			

HAMILL ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210	
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		
12	0		8268	-0-	8268	8268	8151	2	117	9	N	106	253	1	181		
01	17448	X	9180	-0-	-8268	-0-	9071	2	109	9	N	99			280		
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8449	2	41	9	N	37	179	1	138		

HAMILL ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132	
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		
12	0		6219	-0-	6219	6219	6122	2	97	9	N	88	54	1	132		
01	12578	X	6359	-0-	-6219	-0-	6309	2	50	9	N	45			177		
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-			177		

BUSCH GAS UNIT O/A										WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050	
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		
12	0		2623	-0-	2623	2623	2584	2	39	9	Y	35	23	1	198		
01	3100	N	2556	-0-	-544	-0-	2079	2	55	9	Y	50			248		
02	2800	N	2240	-0-	-560	-0-	1519	2	2223	2	17	9	Y	15	263		

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2					257
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			1	1	256
11	330 X	66	-0-	-264	-0-	66	2					256
12	0	7	-0-	7	7	7	2					256
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-							256
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2					256

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100			
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	212
						6	9					
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3674	2	43	9	N	39	251
12	0	3772	-0-	3772	3772	3740	2	32	9	N	29	247
01	7480 X	3708	-0-	-3772	-0-	3674	2	34	9	N	31	97
02	3276 X	2721	-0-	-555	-0-	2721	2				-0-	97

PETROTX OPERATING, LLC		660964		WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966			TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A	
HAMILL GAS UNIT #1												
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	488	1	93	2	Y	17	255
						19	9					
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	547	1	108	2	Y	25	250
						28	9					
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	296	1	70	2	Y	11	261
						12	9					
12	0	602	-0-	602	602	507	1	63	2	Y	29	290
						32	9					
01	0	703	-0-	703	1305	597	1	73	2	Y	30	261
						33	9					
*02	1692 N	387	-0-	-1305	-0-	357	1	17	2	Y	12	273
						13	9					

HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A			
09	DLQ G-10	300	-0-	300	300	234	1	44	2	Y	20	199
						22	9					
10	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	21	177
11	668 X	668	-0-	-0-	-0-	519	1	123	2	Y	24	160
						26	9					
12	0	749	-0-	749	749	639	1	79	2	Y	28	188
						31	9					
01	0	677	-0-	677	1426	559	1	68	2	Y	45	148
						50	9					
*02	1980 X	554	-0-	-1426	-0-	506	1	24	2	Y	22	170
						24	9					

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/		G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A	
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MILTON, N. (13000)													
PETROTX OPERATING, LLC													
HAMILL GAS UNIT #1													
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
//CONT.// 660964													
WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1337	-0-	1337	10137	1089	1	208	2	Y	36		124
10	2800 N	1349	-0-	-1451	8686	1088	1	214	2	Y	43	83 1	84
11	3000 N	1481	-0-	-1519	7167	1161	1	277	2	Y	39	80 1	43
12	0	1906	-0-	1906	9073	1629	1	202	2	Y	68		111
01	0	1789	-0-	1789	10862	1485	1	181	2	Y	112	165 1	58
*02	2800 N	1559	-0-	-1241	9621	1420	1	67	2	Y	65		123

GRAVES UNIT "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030													
09	DLQ G-10	4674	-0-	4674	44065	358	1	4258	2	Y	53		792
10	49715 X	5650	-0-	-44065	-0-	387	1	5209	2	Y	49	48 1	793
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	382	1	6882	2	Y	47		840
12	0	6538	-0-	6538	6538	148	1	6331	2	Y	54		894
01	0	6400	-0-	6400	12938	366	1	5987	2	Y	43	50 1	887
*02	18024 X	5086	-0-	-12938	-0-	231	1	4785	2	Y	64		951

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1													
WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006													
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	Y	25	26 1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	47				Y	-0-		-0-
*02	47 N	-0-	-0-	-47	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1													
WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393													
09	DLQ G-10	4372	-0-	4372	30127	4315	2	57	9	Y	52	152 1	347
10	34960 X	4833	-0-	-30127	-0-	4780	2	53	9	Y	48		395
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4642	2	47	9	Y	43		438
12	0	3842	-0-	3842	3842	3808	2	34	9	Y	31		469
01	0	4774	-0-	4774	8616	4716	2	58	9	Y	53	173 1	349
*02	12314 X	3698	-0-	-8616	-0-	3662	2	36	9	Y	33		382

MOHAT (3300)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.													
SHERIDAN, H. D. NO. 1													
62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
828352													
WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151													
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 99		RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236								
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	202	194	1			182
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	222	195	1			209
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	176	193	1			192

MOORE, J. M.		WELL #: 189		RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7606 - 7687				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 6490 - 6600				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:	159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 - 2608	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
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	AMT	CODE	BALANCE
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
12	0	4540	-0-	4540	10087	1000	1	3540	2	N	-0-	27
01	0	6715	-0-	6715	16802	1000	1	5520	2	N	177	177 2 27
						195	9					
02	7868	5283	-0-	-2585	14217	1000	1	4283	2	N	-0-	27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		62739 540		ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648										
MOORE		WELL #:		9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7951 - 7963	
M	O	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
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MOORE		62739 540		ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648										
MOORE		WELL #:		12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7798 - 7815	
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
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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	
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
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
02	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	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-

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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6

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			
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
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			164
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			164
02	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			
09	3495 X	3495	-0-	-0-		-0-	21 1	3409 2	Y	59	184 1	32
							65 9					
10	0	5204	-0-	5204	5204		28 1	5113 2	Y	57		89
							63 9					
11	0	3988	-0-	3988	9192		22 1	3914 2	Y	47		136
							52 9					
12	0	1755	-0-	1755	10947		16 1	1693 2	Y	42		178
							46 9					
01	0	1653	-0-	1653	12600		23 1	1612 2	Y	16		194
							18 9					
02	13075 X	475	-0-	-12600	-0-		13 1	462 2	Y	-0-		194

OIL AND GAS DIVISION

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	704 1	910 2	Y	3	9 1			-0-
10	0	1091	-0-	1091	1091	484 1	600 2	Y	6				6
11	0	168	-0-	168	1259	87 1	78 2	Y	3				9
12	0	510	-0-	510	1769	331 1	172 2	Y	6				15
01	0	-0-	-0-	-0-	1769				9				24
02	1977 N	208	-0-	-1769	-0-	74 1	134 2	Y	-0-				24

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
09	1170 X	1051	-0-	-119	-0-	29 1	1005 2	N	15				168
10	0	924	-0-	924	924	26 1	879 2	N	17				185
11	0	1212	-0-	1212	2136	38 1	1145 2	N	26				211
12	0	1127	-0-	1127	3263	29 9	1061 2	N	27				238
01	0	940	-0-	940	4203	4 4	30 9						255
02	5144 X	941	-0-	-4203	-0-	25 1	896 2	N	17				255
						19 9							
						30 1	878 2	N	30	193 1	1 8		91
						33 9							

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DICKENS UNIT A-231		WELL #:		1	RRCID ->	180743	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11687	PERF.	11407 - 19901
M	O	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022												

WASH-MCADAMS		WELL #:		3HR	RRCID ->	186321	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	12028 - 20322
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					
12	0	1068	-0-	1068	5458	31 1	1034 2	N	-0-			197
						3 4						
01	0	2148	-0-	2148	7606	58 1	2060 2	N	17			214
						11 4	19 9					
02	2800 N	853	-0-	-1947	5659	27 1	812 2	N	8	180 1	1 8	41
						5 4	9 9					

WORSHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189848	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11442 - 19860
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						
12	0	2092	-0-	2092	7353	60 1	2027 2	N	-0-			160
						5 4						
01	0	1955	-0-	1955	9308	54 1	1896 2	N	-0-			160
						5 4						
02	11188 X	1880	-0-	-9308	-0-	61 1	1815 2	N	-0-			160
						4 4						

RIBEYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11826 - 17233
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13481 - 21295
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
12	0	3055	-0-	3055	8153	3046 2	9 4	N	-0-			105
01	0	3927	-0-	3927	12080	3729 2	9 4	N	172	181 1		96
						189 9						
02	15273 X	3193	-0-	-12080	-0-	3185 2	8 4	N	-0-			96

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7840 - 7854				
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
12	0	227	-0-	227	750	22	1	205	2	N	-0-					175
01	0	246	-0-	246	996	18	1	228	2	N	-0-					175
*02	1210 N	214	-0-	-996	-0-	17	1	197	2	N	-0-					175

ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7731 - 7778				
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
12	0	1532	-0-	1532	4506	145	1	1370	2	N	15					104
01	0	1695	-0-	1695	6201	123	1	1552	2	N	18					122
*02	2800 N	1268	-0-	-1532	4669	97	1	1149	2	N	20					142

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7813 - 7861				
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	365	1	4397	2	N	3					111
10	0	4503	-0-	4503	4503	353	1	4139	2	N	10					121
11	0	5000	-0-	5000	9503	397	1	4525	2	N	71	179	1			13
12	0	5285	-0-	5285	14788	496	1	4686	2	N	94					107
01	0	5814	-0-	5814	20602	418	1	5278	2	N	107	164	1			50
*02	25222 X	4620	-0-	-20602	-0-	352	1	4163	2	N	95					145

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7615 - 7685				
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	290	1	3490	2	N	7					164
10	0	4013	-0-	4013	4013	315	1	3692	2	N	5					169
11	0	3431	-0-	3431	7444	276	1	3148	2	N	6					175
12	0	3368	-0-	3368	10812	322	1	3040	2	N	5					180
01	0	3443	-0-	3443	14255	251	1	3178	2	N	13	175	1			18
*02	17397 X	3142	-0-	-14255	-0-	245	1	2897	2	N	-0-					18

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020			PERF. 7630 - 7838				
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
12	0	2448	-0-	2448	13054	234	1	2214	2	N	-0-					12
01	0	6537	-0-	6537	19591	479	1	6058	2	N	-0-					12
*02	25117 X	5526	-0-	-19591	-0-	431	1	5095	2	N	-0-					12

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER		//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
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	* TOTAL DEPTH	* PERF.	* EOM BALANCE
09	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	83	1	2030	2	N	44		87
10	0	2182	-0-	2182	2182	48	9	2038	2	N	53		140
11	0	2076	-0-	2076	4258	58	9	1938	2	N	50		190
12	0	1838	-0-	1838	6096	83	1	1718	2	N	36	179 1	47
01	0	2138	-0-	2138	8234	40	9	1994	2	N	55		102
02	2800 N	1937	-0-	-863	7371	61	9	1809	2	N	47		149
						52	9						
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
09	3990 X	3702	-0-	-288	-0-	283	1	3413	2	N	5		179
10	0	3817	-0-	3817	3817	6	9	3505	2	N	12		191
11	0	3588	-0-	3588	7405	13	9	3296	2	N	3	172 1	22
12	0	3476	-0-	3476	10881	3	9	3137	2	N	6		28
01	0	3573	-0-	3573	14454	7	9	3297	2	N	14		42
*02	17760 X	3306	-0-	-14454	-0-	261	1	3037	2	N	11		53
						15	9						
						257	1						
						12	9						
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VIPER S.W.D., LLC STOVAL, GUY F. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966				
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) SEVENBAR RESOURCES, LLC WILLIAM E. ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227				
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		40
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		40
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		40
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		40
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		40
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		40

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VAQUERO OPERATING 882776
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134

09	49800 X	46924	-0-	-2876	-0-	300 1	46276 2	N	316	373 1	2 8	227
10	54281 X	45960	-0-	-8321	-0-	348 9 310 1	45076 2	N	522	544 1	1 8	204
11	52530 X	43549	-0-	-8981	-0-	574 9 300 1	42688 2	N	510	396 1	1 8	317
12	50995 X	44635	-0-	-6360	-0-	561 9 310 1	43744 2	N	528	577 1	2 8	266
01	49104 X	40877	-0-	-8227	-0-	581 9 161 1	40402 2	N	285	373 1	1 8	177
02	43792 X	NO RPT	-0-	-43792	-0-	314 9		N	NO RPT			177

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
02	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				
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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				
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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				
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
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			174
*01	37349 R	37349	-0-	-0-		-0-	37163 3	186 9		N	169			343
02	14728 #	NO RPT	-0-	-14728		-0-				N	NO RPT			343

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (FRIO 10,600)													
PONDEROSA OIL & GAS, LLC													
NORRIS													
				64423 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
				670093									
				WELL #: 2		RRCID -> 292161		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9850 - 9854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
12		0	50113	-0-	50113	110590	49928 3	185 9	N	168	188 1		55
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	110590			N	NO RPT			55
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	110590			N	NO RPT			55

NANCE (FRIO 11,400)													
PONDEROSA OIL & GAS, LLC													
LANGHAM													
				64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
				670093									
				WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10436 - 10450	
09		6060 #	858	-0-	-5202	-0-	858 3		N	-0-			160
10		6262 #	226	-0-	-6036	-0-	226 3		N	-0-	124 1		36
11		4350 #	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			36
12		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			36
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			36
02		812 #	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			36

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)													
CARR RESOURCES, INC.													
GLADIATOR													
				64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
				135180									
				WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.													
BLUEBELL UNIT													
				186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
				WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWN UNIT													
				WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER UNIT													
				WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
SCHULTE												
WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH 13968	PERF.13969 - 18502	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-

MARTIN "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001										TOTAL DEPTH 17156	PERF.13660 - 15954	
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-
12		121 N	-0-	-0-	-121	-0-			N	-0-		-0-
01		0	150	-0-	150	150	150	2	N	-0-		-0-
*02		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC												
LAMPE OL												
WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996										TOTAL DEPTH 19197	PERF.14467 - 19197	
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-
12		0	861	-0-	861	861	861	2	N	-0-		-0-
01		0	1505	-0-	1505	1505	1505	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1234	-0-	-1566	800	1234	2	N	-0-		-0-

RICKS												
WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000										TOTAL DEPTH 17552	PERF.13988 - 18754	
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-
12		0	1332	-0-	1332	4203	1332	2	N	-0-		-0-
01		0	849	-0-	849	5052	849	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1020	-0-	-1780	3272	1020	2	N	-0-		-0-

BROWN												
WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH N/A	PERF.14795 - 18143	
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-
10		0	150	-0-	150	150	150	2	N	-0-		-0-
11		0	182	-0-	182	332	182	2	N	-0-		-0-
12		0	184	-0-	184	516	184	2	N	-0-		-0-
01		0	191	-0-	191	707	191	2	N	-0-		-0-
02		928 N	221	-0-	-707	-0-	221	2	N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																	
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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

09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10		0	985	-0-	985	985	985	2			N	-0-					-0-
11		0	921	-0-	921	1906	921	2			N	-0-					-0-
12		0	425	-0-	425	2331	425	2			N	-0-					-0-
01		0	432	-0-	432	2763	432	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	451	-0-	-2349	414	451	2			N	-0-					-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587																	

09		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10		0	912	-0-	912	912	912	2			N	-0-					-0-
11		0	879	-0-	879	1791	879	2			N	-0-					-0-
12		0	922	-0-	922	2713	922	2			N	-0-					-0-
01		0	906	-0-	906	3619	906	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	810	-0-	-1990	1629	810	2			N	-0-					-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																	

09		3150 X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10		0	3272	-0-	3272	3272	3272	2			N	-0-					-0-
11		0	3086	-0-	3086	6358	3086	2			N	-0-					-0-
12		0	3207	-0-	3207	9565	3207	2			N	-0-					-0-
01		0	3233	-0-	3233	12798	3233	2			N	-0-					-0-
02		15533 X	2735	-0-	-12798	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018																	

09		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
10		0	8051	-0-	8051	8051	8051	2			N	-0-					-0-
11		0	7837	-0-	7837	15888	7837	2			N	-0-					-0-
12		0	10484	-0-	10484	26372	10484	2			N	-0-					-0-
01		0	8467	-0-	8467	34839	8467	2			N	-0-					-0-
02		41701 X	6862	-0-	-34839	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448																	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678																	

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-
12		0	588	-0-	588	1636	588	2			N	-0-					-0-
01		0	590	-0-	590	2226	590	2			N	-0-					-0-
02		2772 N	546	-0-	-2226	-0-	546	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873													
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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-		-0-
01	0	17	-0-	17	39	17	2			N	-0-		-0-
02	39 N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-		-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350													
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-
12	0	4285	-0-	4285	12168	4285	2			N	-0-		-0-
01	0	3452	-0-	3452	15620	3452	2			N	-0-		-0-
02	19174 X	3554	-0-	-15620	-0-	3554	2			N	-0-		-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876													
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													
09	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1432	2	14	9	N	13		123
10	0	1738	-0-	1738	1738	1725	2	13	9	N	12		135
11	0	1344	-0-	1344	3082	1325	2	19	9	N	17		152
12	0	1643	-0-	1643	4725	1618	2	25	9	N	23	1	174
01	0	1954	-0-	1954	6679	1931	2	23	9	N	21		195
02	2800 N	1156	-0-	-1644	5035	1133	2	23	9	N	21	180	1 3 8 33

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920															
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			58
10		0	362	-0-	362	362	362	2			N	-0-			58
11		0	377	-0-	377	739	377	2			N	-0-			58
12		0	355	-0-	355	1094	355	2			N	-0-			58
01		0	367	-0-	367	1461	367	2			N	-0-			58
02		1703 N	242	-0-	-1461	-0-	242	2			N	-0-			58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966															
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250															
09		1020 N	982	-0-	-38	-0-	978	2	4	9	N	4			110
10		0	1190	-0-	1190	1190	1177	2	13	9	N	12			122
11		0	942	-0-	942	2132	922	2	20	9	N	18			140
12		0	966	-0-	966	3098	956	2	10	9	N	9			149
01		0	1128	-0-	1128	4226	1106	2	22	9	N	20			169
02		2800 N	816	-0-	-1984	2242	801	2	15	9	N	14			183

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150															
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09		510 X	243	-0-	-267	-0-	243	2	N	-0-				-0-	
10		0	402	-0-	402	402	402	2	N	-0-				-0-	
11		0	313	-0-	313	715	313	2	N	-0-				-0-	
12		0	185	-0-	185	900	185	2	N	-0-				-0-	
01		0	263	-0-	263	1163	263	2	N	-0-				-0-	
02		1321 X	158	-0-	-1163	-0-	158	2	N	-0-				-0-	

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960															
09		3180 X	2688	-0-	-492	-0-	276	1	N	1	1	8		-0-	
							1	9							
10		0	3063	-0-	3063	3063	286	1	N	2	2	8		-0-	
							2	9							
11		0	4414	-0-	4414	7477	276	1	N	-0-				-0-	
12		0	2495	-0-	2495	9972	286	1	N	-0-				-0-	
01		0	2425	-0-	2425	12397	286	1	N	-0-				-0-	
02		14538 X	2141	-0-	-12397	-0-	258	1	N	2	2	8		-0-	
							2	9							

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180															
09		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	177	1	2	5	11
10		0	2186	-0-	2186	2186	2152	2	N	31				42	
11		0	375	-0-	375	2561	373	2	N	2				44	
12		0	193	-0-	193	2754	192	2	N	1				45	
01		0	169	-0-	169	2923	168	2	N	1				46	
02		2800 N	1455	-0-	-1345	1578	1442	2	N	12				58	

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875															
09		2580 N	2290	-0-	-290	-0-	2290	2	N	-0-				-0-	
10		0	1024	-0-	1024	1024	1024	2	N	-0-				-0-	
11		0	1233	-0-	1233	2257	1233	2	N	-0-				-0-	
12		0	1096	-0-	1096	3353	1096	2	N	-0-				-0-	
01		0	1563	-0-	1563	4916	1563	2	N	-0-				-0-	
02		2800 N	2305	-0-	-495	4421	2305	2	N	-0-				-0-	

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153															
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	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															
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3	N	-0-				81	
10		0	487	-0-	487	487	487	3	N	-0-				81	
11		0	468	-0-	468	955	468	3	N	-0-				81	
12		1424 N	469	-0-	-955	-0-	469	2	N	-0-				81	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-				-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-		136
10		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-		136
11		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-		136
12		1674 X	338	-0-	-1336	-0-	338 2		N	-0-		136
01		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		127
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

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												
09		930 #	608	-0-	-322	-0-	511 2	97 9	N	88	161 1	2
10		961 #	622	-0-	-339	-0-	622 2		N	-0-		2
11		720 #	506	-0-	-214	-0-	506 2		N	-0-		2
12		744 #	489	-0-	-255	-0-	489 2		N	-0-		2
01		744 #	451	-0-	-293	-0-	451 2		N	-0-		2
02		560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-			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												
09		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												
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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02		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												
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 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
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	133	1	2884	2	N	18			155
10	2356 X	1516	-0-	-840	-0-	20	9	1410	2	N	14			169
11	3660 X	2844	-0-	-816	-0-	15	9	2612	2	N	96	194	1	71
12	3782 X	1526	-0-	-2256	-0-	106	9	1256	2	N	175	192	1	54
01	3782 X	2759	-0-	-1023	-0-	77	1	2490	2	N	47			101
02	2828 X NO RPT	-0-	-0-	-2828	-0-	193	9			N	NO RPT			101
						217	1							
						52	9							

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9292 - 10198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824									
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094 - 10110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53

WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824									
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 9198 - 9208		
M	O	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
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-	
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-	

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9226 - 9250		
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-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106		
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	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
02	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		
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-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198 - 9284		
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-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590 - 9224		
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-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF. 9250 - 9257		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK														
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824																		
WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8702 - 8751										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE									
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-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12060 - 12080										
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-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
UPLAND OPERATING, LLC		878942		STATE OF TEXAS M-100530	WELL #:	1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	10240 - 10256								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	10348 - 10676										
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									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60									
NEW BIELAU (WILCOX 8700)		65099 666		SUNDOWN ENERGY LP	829482	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	291787	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9102 - 9128
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		SUNDOWN ENERGY LP	829482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		H BRUNE		WELL #:	1	RRCID ->	260954	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3556 - 3870
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-									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									

NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
MOSAIC OIL LLC		589978														
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615								
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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 4600)		65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089														
REYNOLDS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930								
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
12	0	768	-0-	768	4183	185	1	583	2	N	-0-					162
01	0	2359	-0-	2359	6542	183	1	2176	2	N	-0-					162
02	2800 N	1901	-0-	-899	5643	169	1	1732	2	N	-0-					162

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212

OMEGA ENERGY, LLC				622657							
ROBERT SPIESS		WELL #:			RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9860 - 9874
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018											

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
FENNER		WELL #:			RRCID ->	259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9934 - 9944
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018											

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				824758							
RICHTER-LOEWE				WELL #: 1	RRCID -> 199019	COMPL. DATE 09/16/2020	TOTAL DEPTH 11017	PERF. 9595	- 10374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						141
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						141
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						141
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						141
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						141

RICHTER-LOEWE				WELL #: 3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10393	- 10547		
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-						351
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						351
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						351
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						351
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						351
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						351

BLEZINGER				WELL #: 4	RRCID -> 208438	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9651	- 10485		
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-						117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						117
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						117
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						117

RICHTER-LOEWE				WELL #: 2	RRCID -> 214202	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9531	- 9704		
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-						82
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						82
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						82
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						82
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82

SCHILLER				WELL #: 6	RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10228	- 10492		
09	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-						102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						102
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						102
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						102

GEORGE B.				WELL #: 5	RRCID -> 286048	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10351	- 10358		
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-						207
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						207
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						207
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						207
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						207

RICHTER-LOEWE				WELL #: 4	RRCID -> 290660	COMPL. DATE 03/26/2021	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9723	- 9737		
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-						54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						54
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						54
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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								
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PURE RESOUCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARTWOOD		WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
09	6412 R	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2	N	-0-		-0-
10	0	5360	-0-	5360	5360 2		N	-0-		-0-
11	7500	3082	-0-	-4418	942	3082 2	N	-0-		-0-
12	0	2782	-0-	2782	3724	2782 2	N	-0-		-0-
01	6634 #	1094	-0-	-5540	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
02	5992 #	6	-0-	-5986	-0-	6 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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

GUTHRIE, JAMES Q.		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY		253480				49B				
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEE						
ERNEST OPERATING COMPANY		253480										
PERRY		WELL #:	1	RRCID ->	076202	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3320 - 3340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NOME		65780 001	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME SWD		WELL #:	1	RRCID ->	229776	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	4958 - 4973	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021												

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGER		WELL #:	1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.	12902 - 12922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	18000 X	16925	-0-	-1075	-0-	16231	2	694	9	N	631	389	
10	18600 X	17217	-0-	-1383	-0-	16478	2	739	9	N	672	199	
11	17010 X	15906	-0-	-1104	-0-	15189	2	717	9	N	652	294	
12	17577 X	13893	-0-	-3684	-0-	13365	2	528	9	N	480	233	
01	17484 X	3413	-0-	-14071	-0-	3211	2	202	9	N	184	235	
02	15792 X	-0-	-0-	-15792	-0-					N	5	1	230

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		
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 CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		394
10	9021 X	1616	-0-	-7405	-0-	25	1	1445	2	N	133	179 1 1 8 347
						146	9					
11	8730 X	7135	-0-	-1595	-0-	204	1	5943	2	N	898	897 1 1 8 347
						988	9					
12	9021 X	3721	-0-	-5300	-0-	164	1	3371	2	N	169	354 1 2 8 160
						186	9					
*01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	174	185 1 2 8 147
						191	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938	
SUN FEE		WELL #: 1											
09	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	12904	2	733	9	N	666	711 1	378
10	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	13434	2	762	9	N	693	723 1	348
11	13440 X	11407	-0-	-2033	-0-	10768	2	639	9	N	581	442 1	487
12	13888 X	5366	-0-	-8522	-0-	5221	2	145	9	N	132	180 1	439
01	13888 X	8997	-0-	-4891	-0-	8545	2	452	9	N	411	361 1	489
02	12544 X	11497	-0-	-1047	-0-	10884	2	613	9	N	557	801 1	245

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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360	
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230	
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446	
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494	
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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							
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		65799 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						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	0 #	-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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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						
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-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			
M	O	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

09	DLQ	G-10	4461	-0-	4461	4461	4306	2	155	9	Y	141	188	1	313
10	DLQ	G-10	4654	-0-	4654	9115	4373	2	281	9	Y	255	178	1	390
11	DLQ	G-10	4273	-0-	4273	13388	4124	2	149	9	Y	135	195	1	330
12	DLQ	G-10	4678	-0-	4678	18066	4532	2	146	9	Y	133	179	1	284
01		0	5488	-0-	5488	23554	5336	2	152	9	Y	138	189	1	233
02	28235	X	4681	-0-	-23554	-0-	4557	2	124	9	Y	113	191	1	155

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			

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	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			

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
02	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			

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10142 - 10154				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873				
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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				
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		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				
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-0-
02		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				
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10202 - 10208
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135 - 10142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10220 - 10234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055 - 10175
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9972 - 9988
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 - 10135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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 (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	386310	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052	
09	0	1885	-0-	1885	9638	468	1	1365	2	Y	42	40 1	2
10	0	1939	-0-	1939	11577	492	1	1400	2	Y	43	44 1	1
11	0	1880	-0-	1880	13457	490	1	1342	2	Y	44	43 1	2
12	0	1644	-0-	1644	15101	352	1	1205	2	Y	34	35 1	1
01	0	1932	-0-	1932	17033	512	1	1375	2	Y	41	41 1	1
02	2800 N	1652	-0-	-1148	15885	429	1	1172	2	Y	37	36 1	2
						10	4	41	9				

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	154	RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

M O		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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886 - 10104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854 - 10030
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						
12	0	2504	-0-	2504	2504	536 1	1836 2	Y	51	54 1		2
						76 4	56 9					
01	0	3420	-0-	3420	5924	906 1	2434 2	Y	73	72 1		3
						80 9						
02	8894 X	2970	-0-	-5924	-0-	772 1	2107 2	Y	67	65 1		5
						17 4	74 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	INJECT. (I)	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 #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059 - 10173		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	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		
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025		
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							
12	0	7354	-0-	7354	23547	1573	1	5392	2	Y	150	156	1	15
						224	4	165	9					
01	0	7279	-0-	7279	30826	1928	1	5179	2	Y	156	156	1	15
						172	9							
02	36588 X	5762	-0-	-30826	-0-	1498	1	4089	2	Y	129	128	1	16
						33	4	142	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	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		
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				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	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	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	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	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	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1195 N	287	-0-	-908	-0-	-0-	-0-	71	1	208	2	Y	6	6	1	-0-
								1	4	7	9					
10	0	395	-0-	395	395	-0-	-0-	100	1	285	2	Y	9	9	1	-0-
								10	9							
11	0	388	-0-	388	783	-0-	-0-	101	1	277	2	Y	9	9	1	-0-
								10	9							
12	0	372	-0-	372	1155	-0-	-0-	79	1	272	2	Y	8	8	1	-0-
								12	4	9	9					
01	0	404	-0-	404	1559	-0-	-0-	107	1	287	2	Y	9	9	1	-0-
								10	9							
02	1920 N	361	-0-	-1559	-0-	-0-	-0-	94	1	256	2	Y	8	8	1	-0-
								2	4	9	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
09	0	1043	-0-	1043	5397	-0-	-0-	259	1	756	2	Y	23	22	1	2
								3	4	25	9					
10	0	1070	-0-	1070	6467	-0-	-0-	272	1	772	2	Y	24	24	1	2
								26	9							
11	0	2370	-0-	2370	8837	-0-	-0-	618	1	1690	2	Y	56	52	1	6
								62	9							
12	0	2331	-0-	2331	11168	-0-	-0-	498	1	1709	2	Y	48	49	1	5
								71	4	53	9					
01	0	2767	-0-	2767	13935	-0-	-0-	733	1	1969	2	Y	59	58	1	6
								65	9							
02	2800 N	2691	-0-	-109	13826	-0-	-0-	700	1	1910	2	Y	60	59	1	7
								15	4	66	9					

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956 - 10094
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802 - 10070
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	143 1	416 2	N	13	12 1		1
						2 4	14 9					
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	120 1	341 2	N	11	11 1		1
						12 9						
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	161 1	440 2	N	14	14 1		1
						15 9						
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	282 1	967 2	N	27	26 1		2
						40 4	30 9					
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	595 1	1597 2	N	48	46 1		4
						53 9						
02	588 N	437	-0-	-151	-0-	113 1	310 2	N	10	12 1		2
						3 4	11 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 289521 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10023 - 10036

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	33	-0-	33	33	7	1	24	2	N	1	1	1	1		-0-
						1	4	1	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
02	64 N	31	-0-	-33	-0-	8	1	21	2	N	1	1	1	1		-0-
						1	4	1	9							

 OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338	- 10358
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422	- 10436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	- 10478
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		250	RRCID ->	287283	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10329 - 10350		
09	720 N	585	-0-	-135	-0-	145	1	424	2	N	13	13	1	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	219	1	623	2	N	19	19	1	-0-
11	1050 N	287	-0-	-763	-0-	75	1	204	2	N	7	7	1	-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	309	1	1059	2	N	29	28	1	1
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	358	1	961	2	N	29	29	1	1
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	304	1	830	2	N	26	26	1	1

SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4	RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
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		
09	9240 #	8236	-0-	-1004	-0-	7666	2	570	9	N	518	520	1	441
10	9393 #	8314	-0-	-1079	-0-	7760	2	554	9	N	504	709	1	236
11	8760 #	6083	-0-	-2677	-0-	5661	2	422	9	N	384	351	1	269
12	8835 #	7557	-0-	-1278	-0-	7119	2	438	9	N	398	358	1	309
01	8618 #	8006	-0-	-612	-0-	7479	2	527	9	N	479	541	1	247
02	7700 #	NO RPT	-0-	-7700	-0-					N	NO RPT			247

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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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		
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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		
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160						
M	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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//	67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526 - 9532		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 - 9666		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 - 9594		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT	-0-
02	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														
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702														
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT	-0-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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	AMT	CODE	BALANCE
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-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
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-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
09 DLQ G-10	873	-0-	873	873	216	1	632	2	20	19	1	2
10 DLQ G-10	690	-0-	690	1563	175	1	498	2	15	16	1	1
11 DLQ G-10	353	-0-	353	1916	92	1	252	2	8	9	1	-0-
12 DLQ G-10	467	-0-	467	2383	100	1	342	2	10	10	1	-0-
01 DLQ G-10	1064	-0-	1064	3447	282	1	757	2	23	22	1	1
02 DLQ G-10	914	-0-	914	4361	238	1	648	2	21	20	1	2

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
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-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	31	RRCID -> 108766	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 14378	PERF. 9479	-		9524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		3000 N	2705 -0-	-295	1071	671 1 9 4	1959 2 66 9	Y	60	59 1	6
10		0	2218 -0-	2218	3289	563 1 55 9	1600 2	Y	50	51 1	5
11		0	1911 -0-	1911	5200	498 1 50 9	1363 2	Y	45	45 1	5
12		0	1332 -0-	1332	6532	284 1 41 4	977 2 30 9	Y	27	29 1	3
01		0	2089 -0-	2089	8621	553 1 50 9	1486 2	Y	45	43 1	5
02		10099 X	1478 -0-	-8621	-0-	384 1 9 4	1049 2 36 9	Y	33	33 1	5

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	58	RRCID -> 108921	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9429	-		9497
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	25	RRCID -> 122988	COMPL. DATE 12/10/1986	TOTAL DEPTH 11023	PERF. 9513	-		9542
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	118	RRCID -> 181870	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9432	-		9472
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F-10)		67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	114	RRCID -> 181869	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9726	-		9786
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

```

-----
OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

```

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	101	1	293	2	Y	9	9	1	-0-
						1	4	10	9					
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	94	1	266	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	35	1	96	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	434 N	273	-0-	-161	-0-	57	1	200	2	Y	6	5	1	1
						9	4	7	9					
01	372 N	188	-0-	-184	-0-	50	1	134	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	Y	3	3	1	1
						1	4	3	9					

```

-----
OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815
-----
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-
12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
-----

```

```

-----
OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800
-----
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-
12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
-----

```

```

-----
OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936
-----
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-
12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
02 14B2 EXT -0- -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
-----
09 3690 X 3438 -0- -252 -0- 853 1 2489 2 Y 77 74 1 12
    11 4 85 9
10 3813 X 3420 -0- -393 -0- 868 1 2467 2 Y 77 77 1 12
    85 9
11 3690 X 3636 -0- -54 -0- 948 1 2593 2 Y 86 84 1 14
    95 9
12 3782 X 2832 -0- -950 -0- 606 1 2076 2 Y 58 61 1 11
    86 4 64 9
01 3782 X 3561 -0- -221 -0- 943 1 2534 2 Y 76 75 1 12
    84 9
02 3388 X 1377 -0- -2011 -0- 358 1 977 2 Y 31 34 1 9
    8 4 34 9
-----

```

M O		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	
OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT				//CONT.//	386310										
		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808	-	9918	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762	-	9908
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755	-	9794
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853	-	9858
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767	-	9773
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN (F-23)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	67011 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT				//CONT.//	386310										
		WELL #:		122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843	-	10845	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (F-23)			//CONT.// 67011 800			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 239			RRCID -> 287599	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH 12574	PERF.11438	- 11447			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (F-24)			67011 801			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246			RRCID -> 265987	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10923	- 11102			
09	10	11	12	01	02	SWR 10			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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 226			RRCID -> 269186	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11050	- 11070		
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	98 1	2486 2	Y	60	56 1	129
							66 9					
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	98 1	2540 2	Y	61	61 1	129
							67 9					
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	94 1	2178 2	Y	55	54 1	130
							61 9					
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	66 1	1566 2	Y	34	37 1	127
							37 9					
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20 1	502 2	Y	11	14 1	124
							12 9					
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	300 2	Y	7	7 1	124
							8 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			
09	10	11	12	01	02	SWR 10			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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-25)			//CONT.//		67011 810	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		255	RRCID ->	258492	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11244 - 11295	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		246	RRCID ->	249844	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10923 - 11210
09	3360 X	3268	-0-	-92	-0-	801	1	2337	2	Y	108	69 1 142
						11	4	119	9			
10	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	834	1	2370	2	Y	108	74 1 176
						119	9					
11	3300 X	3215	-0-	-85	-0-	827	1	2263	2	Y	114	254 1 36
						125	9					
12	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	627	1	2148	2	Y	92	62 1 66
						89	4	101	9			
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	939	1	2521	2	Y	116	75 1 107
						128	9					
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	789	1	2153	2	Y	108	67 1 148
						17	4	119	9			

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		249	RRCID ->	254804	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	12116	PERF.11284 - 12178
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	95	1	276	2	Y	10	8 1 78
						1	4	11	9			
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	109	1	311	2	Y	20	10 1 88
						22	9					
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	103	1	281	2	Y	29	9 1 108
						32	9					
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	71	1	246	2	Y	12	7 1 113
						11	4	13	9			
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	116	1	311	2	Y	19	9 1 123
						21	9					
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	92	1	252	2	Y	22	8 1 137
						2	4	24	9			

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
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	Y	1	1 1	29	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	89 2	Y	2	2 1	29	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	2	2 1	29	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	13 1	307 2	Y	68	6 1	91	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	Y	31	4 1	118	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	Y	42	6 1	154	

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
09	1320 X	110	-0-	-1210	-0-	4 1	103 2	Y	3	2 1	98	
10	403 X	100	-0-	-303	-0-	3 9	94 2	Y	2	2 1	98	
11	240 X	2	-0-	-238	-0-	2 2		Y	-0-	2 1	96	
12	124 X	44	-0-	-80	-0-	2 1	41 2	Y	1	1 1	96	
01	124 X	7	-0-	-117	-0-	7 2		Y	-0-		96	
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	12 1	268 2	Y	9	6 1	99	

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
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

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
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	131 1	3305 2	Y	209	75 1	208	
10	4061 X	3469	-0-	-592	-0-	230 9	3098 2	Y	228	252 1	184	
11	3930 X	2647	-0-	-1283	-0-	120 1	2317 2	Y	208	234 1	158	
12	0	2840	-0-	2840	2840	251 9	2551 2	Y	165	238 1	85	
01	0	843	-0-	843	3683	101 1	624 2	Y	176	198 1	63	
02	7263 X	3580	-0-	-3683	-0-	229 9	3196 2	Y	223	70 1	216	

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

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636 -	11794
09	1590 N	1343	-0-	-247	-0-	48 1	1219 2	Y	69	28 1	109
10	0	1077	-0-	1077	1077	76 9	973 2	Y	60	24 1	145
11	0	1073	-0-	1073	2150	38 1	964 2	Y	61	24 1	182
12	0	1034	-0-	1034	3184	66 9	940 2	Y	49	21 1	210
01	0	1324	-0-	1324	4508	42 1	1184 2	Y	84	205 1	89
02	2800 N	1117	-0-	-1683	2825	67 9	980 2	Y	86	23 1	152
						40 1					
						54 9					
						48 1					
						92 9					
						42 1					
						95 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 262		RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11174 -	11824
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	14 1	349 2	N	41	8 1	105
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	45 9	345 2	N	45	8 1	142
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13 1	327 2	N	46	8 1	180
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	50 9	469 2	N	46	189 1	37
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	14 1	447 2	N	46	10 1	73
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51 9	420 2	N	37	10 1	100
						18 1					
						51 9					
						18 1					
						41 9					

OLD OCEAN (FRIO 12700)		67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	262834	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12790 -	13405
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	381 2		N	-0-		157
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	385 2	7 9	N	6	39 1	124
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		124
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	400 2	2 9	N	2		126
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	304 2	3 9	N	3		129
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	254 2	3 9	N	3		132

J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #: 3		RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13418	PERF.12435 -	13830
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

M O		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
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10623 - 10643						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10554 - 10818						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10561 - 10624						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10766 - 10856						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	10743 - 10891						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10847 - 10977						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID ->	007687	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10988 - 11021						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID ->	031353	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10672	- 10840
09	14280 X	7894	-0-	-6386	-0-	1958 1	5715 2	Y	177	167 1	19
10	10478 X	8785	-0-	-1693	-0-	2230 1	6338 2	Y	197	197 1	19
11	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	2405 1	6581 2	Y	218	212 1	25
12	8153 X	5461	-0-	-2692	-0-	1168 1	4004 2	Y	112	123 1	14
01	8773 X	2306	-0-	-6467	-0-	611 1	1641 2	Y	49	56 1	7
02	8624 X	2859	-0-	-5765	-0-	744 1	2029 2	Y	64	62 1	9
						26 4	195 9				
						217 9					
						240 9					
						166 4	123 9				
						54 9					
						16 4	70 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID ->	031354	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10456	- 10520
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10480	- 10633
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		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
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755												
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527													
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	14	1	39	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	27	1	74	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4	2	9				

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10660 - 10680		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	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		
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10518 - 10791		
09	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	2802	1	8177	2	Y	253	247	1	26
						37	4	278	9					
10	26753 X	10172	-0-	-16581	-0-	2582	1	7339	2	Y	228	233	1	21
						251	9							
11	25890 X	5887	-0-	-20003	-0-	1535	1	4199	2	Y	139	144	1	16
						153	9							
12	26753 X	8971	-0-	-17782	-0-	1918	1	6578	2	Y	183	182	1	17
						274	4	201	9					
01	18104 X	7199	-0-	-10905	-0-	1907	1	5123	2	Y	154	157	1	14
						169	9							
02	10528 X	3396	-0-	-7132	-0-	882	1	2410	2	Y	76	81	1	9
						20	4	84	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	N/A		
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	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		
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	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	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
M	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 79ST		RRCID -> 048883	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF.10324 - 10684								
09	31830 X	30506	-0-	-1324	-0-	7567 1	22086 2	Y	684	649	1	63	
10	0	31177	-0-	31177	31177	101 4	752 9	Y	699	703	1	59	
11	0	29855	-0-	29855	61032	7914 1	22494 2	Y	704	692	1	71	
12	0	24413	-0-	24413	85445	769 9	21297 2	Y	499	526	1	44	
01	0	33109	-0-	33109	118554	774 9	17900 2	Y	708	694	1	58	
02	144791 X	26237	-0-	-118554	-0-	779 9	23559 2	Y	588	580	1	66	

WELL #: 116 T		RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 18890	PERF.10563 - 10770								
09	4890 X	3038	-0-	-1852	-0-	7567 1	22086 2	Y	68	65	1	7	
10	4960 X	3818	-0-	-1142	-0-	10 4	75 9	Y	86	85	1	8	
11	4710 X	3752	-0-	-958	-0-	969 1	2754 2	Y	89	87	1	10	
12	3782 X	3456	-0-	-326	-0-	95 9	2676 2	Y	71	73	1	8	
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	978 1	2534 2	Y	96	94	1	10	
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	98 9	3187 2	Y	100	96	1	14	

WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586 - 10734								
09	14520 X	14371	-0-	-149	-0-	739 1	2534 2	Y	322	306	1	27	
10	15004 X	13993	-0-	-1011	-0-	105 4	78 9	Y	314	317	1	24	
11	14130 X	13919	-0-	-211	-0-	1187 1	3187 2	Y	328	322	1	30	
12	14849 X	10268	-0-	-4581	-0-	106 9	3151 2	Y	209	224	1	15	
01	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	1153 1	10982 2	Y	330	322	1	23	
02	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	26 4	9704 2	Y	306	299	1	30	

WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508 - 10747								
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELL #: 179L		RRCID -> 184697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10653 - 17000								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546	
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	468 1	1365 2	46 9	Y	42	40 1		4
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	466 1	1324 2	45 9	Y	41	42 1		3
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	441 1	1206 2	44 9	Y	40	39 1		4
12	1953 N	1616	-0-	-337	-0-	346 1	1185 2	49 4	Y	33	34 1		3
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	494 1	1327 2	44 9	Y	40	39 1		4
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	625 1	1708 2	14 4	Y	54	51 1		7

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712	
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	280 1	819 2	4 4	Y	25	24 1		3
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	293 1	832 2	29 9	Y	26	26 1		3
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	265 1	724 2	26 9	Y	24	24 1		3
12	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	220 1	752 2	31 4	Y	21	22 1		2
01	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	278 1	748 2	24 9	Y	22	22 1		2
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	541 1	1477 2	12 4	Y	47	43 1		6

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644	
09	26880 X	25985	-0-	-895	-0-	6446 1	18813 2	86 4	Y	582	552 1		60
10	0	26482	-0-	26482	26482	6722 1	19107 2	653 9	Y	594	597 1		57
11	0	25058	-0-	25058	51540	6533 1	17875 2	650 9	Y	591	581 1		67
12	0	21818	-0-	21818	73358	4665 1	15997 2	665 4	Y	446	466 1		47
01	0	27740	-0-	27740	101098	7349 1	19739 2	652 9	Y	593	583 1		57
02	125279 X	24181	-0-	-101098	-0-	6285 1	17161 2	139 4	Y	542	530 1		69

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782	
09	27663 X	27663	-0-	-0-	-0-	6861 1	20026 2	92 4	Y	622	588 1		61
10	0	27821	-0-	27821	27821	7062 1	20073 2	686 9	Y	624	628 1		57
11	0	25529	-0-	25529	53350	6656 1	18211 2	662 9	Y	602	594 1		65
12	0	22924	-0-	22924	76274	4902 1	16808 2	699 4	Y	468	488 1		45
01	0	29358	-0-	29358	105632	7777 1	20890 2	691 9	Y	628	617 1		56
02	131342 X	25710	-0-	-105632	-0-	6683 1	18245 2	147 4	Y	577	564 1		69

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	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	244	RRCID ->	204028	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10385 - 10639	
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	BALANCE
09	22980 X	19496	-0-	-3484	-0-	4835	1	14115	2	Y	437	416	1	37
10	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	5144	1	14622	2	Y	454	457	1	34
11	20040 X	15481	-0-	-4559	-0-	4036	1	11043	2	Y	365	366	1	33
12	20708 X	11806	-0-	-8902	-0-	2524	1	8657	2	Y	241	258	1	16
01	20708 X	15100	-0-	-5608	-0-	4000	1	10745	2	Y	323	318	1	21
02	18312 X	2681	-0-	-15631	-0-	697	1	1903	2	Y	60	79	1	2

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	174	RRCID ->	211908	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10716 - 10806	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	248	RRCID ->	223381	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10460 - 10726	
09	T. A.	14646	-0-	14646	14646	3633	1	10603	2	Y	329	311	1	34
10	T. A.	13453	-0-	13453	28099	3415	1	9706	2	Y	302	306	1	30
11	T. A.	11804	-0-	11804	39903	3077	1	8420	2	Y	279	276	1	33
12	T. A.	9710	-0-	9710	49613	2076	1	7120	2	Y	198	209	1	22
01	T. A.	12084	-0-	12084	61697	3201	1	8599	2	Y	258	255	1	25
02	T. A.	10092	-0-	10092	71789	2623	1	7162	2	Y	226	222	1	29

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	251ST	RRCID ->	249557	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10710 - 10954	
09	3810 X	2629	-0-	-1181	-0-	652	1	1903	2	N	59	56	1	4
10	3937 X	2570	-0-	-1367	-0-	652	1	1854	2	N	58	58	1	4
11	3810 X	2515	-0-	-1295	-0-	656	1	1794	2	N	59	58	1	5
12	3875 X	2378	-0-	-1497	-0-	509	1	1743	2	N	49	50	1	4
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	853	1	2292	2	N	69	67	1	6
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	824	1	2250	2	N	71	69	1	8

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677		

09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	228 1	666 2	N	21	20	1	2
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	255 1	724 2	N	22	23	1	1
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	269 1	735 2	N	24	24	1	1
12	961 N	570	-0-	-391	-0-	121 1	418 2	N	12	13	1	-0-
01	992 N	431	-0-	-561	-0-	114 1	307 2	N	9	9	1	-0-
02	952 N	329	-0-	-623	-0-	85 1	234 2	N	7	7	1	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890		
09	3090 X	2572	-0-	-518	-0-	637 1	1862 2	N	58	55	1	6
10	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	610 1	1735 2	N	54	55	1	5
11	2760 X	2337	-0-	-423	-0-	609 1	1667 2	N	55	54	1	6
12	2852 X	2256	-0-	-596	-0-	482 1	1654 2	N	46	48	1	4
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	876 1	2352 2	N	71	69	1	6
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	716 1	1955 2	N	62	61	1	7

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850		
09	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	378 1	1103 2	N	34	32	1	5
10	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	355 1	1010 2	N	31	32	1	4
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	416 1	1140 2	N	38	37	1	5
12	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	274 1	939 2	N	26	28	1	3
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	386 1	1037 2	N	31	31	1	3
02	1484 N	1303	-0-	-181	-0-	338 1	925 2	N	29	29	1	3

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622		
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	
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	282 1 4 4	824 2	Y	26	24 1	2	
10	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	296 1 29 9	841 2	Y	26	26 1	2	
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	295 1 30 9	807 2	Y	27	26 1	3	
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	244 1 35 4	838 2	Y	23	24 1	2	
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	317 1 28 9	850 2	Y	25	25 1	2	
02	1064 N	1047	-0-	-17	-0-	272 1 6 4	743 2	Y	24	23 1	3	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/12/2017			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889		
09	600 N	226	-0-	-374	-0-	8 1 6 9	212 2	N	5	5 1	36	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	43 1 30 9	1107 2	N	27	25 1	38	
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	38 1 24 9	877 2	N	22	22 1	38	
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	31 1 18 9	741 2	N	16	17 1	37	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30 1 19 9	743 2	N	17	17 1	37	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	27 1 17 9	630 2	N	15	15 1	37	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018			TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713		
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10498 - 10750		
12	0	38622	-0-	38622	38622	8258 1 1178 4	28318 2 868 9	N	789	722 1	67	
01	0	8192	-0-	8192	46814	2170 1 193 9	5829 2	N	175	222 1	20	
02	12040 X	NO RPT	-0-	-12040	34774			N	NO RPT		20	

OLD OCEAN (10450)			67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980			TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		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	
09	3390 #	3319	-0-	-71	-0-	3269	2	50	9	N	45	127
10	3503 #	3421	-0-	-82	-0-	3370	2	51	9	N	46	32
11	3390 #	3277	-0-	-113	-0-	3238	2	39	9	N	35	67
12	3441 #	3212	-0-	-229	-0-	3158	2	54	9	N	49	116
01	3441 #	3262	-0-	-179	-0-	3211	2	51	9	N	46	162
02	3108 #	1829	-0-	-1279	-0-	1795	2	34	9	N	31	193

M		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		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
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		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
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022											

M		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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	BALANCE
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	258	RRCID ->	262575	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636 - 12125			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67

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	BALANCE

09 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
10 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
11 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
12 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
01 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
02 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023 - WELL PLUGGED 2/25/2023															

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	BALANCE

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-
12 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	BALANCE

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	183	1		77
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70				147
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83				230
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	175	1	1	127
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68				195
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63				258
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	BALANCE

09 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
10 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
12 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
01 0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73
02 0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73

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	BALANCE

09 90 N		-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				110
10 0		48	-0-	48	48	48	39	1	9	9	N	8			118
11 60 N		-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				118
12 45 N		45	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2	9	N	2			120
01 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
*02 58 N		58	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2	9	N	2			122

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		//CONT.//		67060 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
UOSI OPERATING, INC.				875336								
BROWDER, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	192275	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11477 - 11677
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	

BROWDER, W. B.				WELL #:	2	RRCID ->	203771	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11470 - 11535
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-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								
BROWDER "C"				WELL #:	2	RRCID ->	195798	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11620 - 11670
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43	
02	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								
MASSEY-CLUXTON UNIT 1				WELL #:		RRCID ->	124055	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 4412 - 4420
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
02	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
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	38	1	414	3	Y	33	57 1 60
10	0	3707	-0-	3707	3707	338	1	2521	3	Y	771	498 1 333
11	3000 N	28803	-0-	25803	29510	848	9	21057	3	Y	5823	5752 1 404
12	0	20916	-0-	20916	50426	6405	9	15221	3	Y	4579	4634 1 349
01	15780	18457	-0-	2677	53103	658	1	12758	3	Y	4358	4480 1 227
02	14728	NO RPT	-0-	-14728	38375	5037	9			Y	NO RPT	227

OIL AND GAS DIVISION

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

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-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

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				

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OLIVER, SOUTH (10300)			67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085												
BURNS			WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210				

09		2640 #	1569	-0-	-1071	-0-	250	1	1319	2	N	-0-	53		
10		2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	53		
11		2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	53		
12		2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	53		
01		2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	53		
02		1456 #	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT	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				

09		1890 N	1726	-0-	-164	-0-	120	1	1259	2	N	315	353	1	125
							347	9							
10		1984 N	1763	-0-	-221	-0-	124	1	1280	2	N	326	179	1	272
							359	9							
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	120	1	1385	2	N	311	347	1	236
							342	9							
12		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	128	1	1282	2	N	294	351	1	179
							323	9							
01		1767 N	1693	-0-	-74	-0-	124	1	1209	2	N	327	346	1	160
							360	9							
02		1540 N	1446	-0-	-94	-0-	112	1	1000	2	N	304	338	1	126
							334	9							

MCGOWN FARMS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246				

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEC OPERATING, INC.		209147										
CHANDLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N		11
10	0	422	-0-	422	422	421	2	1	9	N		12
11	0	392	-0-	392	814	391	2	1	9	N		13
12	0	304	-0-	304	1118	303	2	1	9	N		14
01	0	321	-0-	321	1439	320	2	1	9	N		15
02	1567 N	128	-0-	-1439	-0-	127	2	1	9	N		16

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KAECHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9360 - 9367				
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/04/2022														

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		255133												
KAECHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 11050 - 11063				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAECHELE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF. 11432 - 11546				
09	6750 X	4145	-0-	-2605	-0-	189	1	3945	2	Y	10			124
						11	9							
10	6975 X	6528	-0-	-447	-0-	206	1	6297	2	Y	23	99	1	48
						25	9							
11	0	5191	-0-	5191	5191	195	1	4992	2	Y	4			52
						4	9							
12	0	7377	-0-	7377	12568	195	1	7110	2	Y	65			117
						72	9							
*01	18238 X	5670	-0-	-12568	-0-	236	1	5394	2	Y	36			153
						40	9							
*02	5908 X	3887	-0-	-2021	-0-	236	1	3627	2	Y	22	101	1	74
						24	9							

KAECHELE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11275 - 11337				
09	2340 X	1955	-0-	-385	-0-	123	1	1826	2	Y	5			58
						6	9							
10	2201 X	1843	-0-	-358	-0-	134	1	1708	2	Y	1	46	1	13
						1	9							
11	3600 X	1928	-0-	-1672	-0-	127	1	1794	2	Y	6			19
						7	9							
12	0	1321	-0-	1321	1321	127	1	1193	2	Y	1			20
						1	9							
*01	3560 X	2239	-0-	-1321	-0-	153	1	2044	2	Y	38			58
						42	9							
*02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	153	1	1803	2	Y	17	38	1	37
						19	9							

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2868 X	1087	-0-	-1781	-0-	43	1	1004	2	N	36	183	1	28
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	40	9							28
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	2105	2	N	-0-			28
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-			28
01	2170 N	1114	-0-	-1056	-0-	34	1	980	2	N	7			35
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	8	9							55
						2	1	1090	2	N	20			
						22	9							
						2	1	2232	2	N	10			65
						11	9							

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471														
09	3930 X	2716	-0-	-1214	-0-	114	1	2600	2	Y	2			32
10	0	2838	-0-	2838	2838	2	9							33
11	0	1368	-0-	1368	4206	118	1	2719	2	Y	1			35
12	0	292	-0-	292	4498	116	1	1250	2	Y	2			35
*01	7684 X	3186	-0-	-4498	-0-	116	1	176	2	Y	-0-			39
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	131	1	3051	2	Y	4			59
						4	9							
						131	1	3042	2	Y	20			
						22	9							

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
09	9324 X	4477	-0-	-4847	-0-	732	1	3711	2	N	31			70
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	34	9							114
11	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	1143	1	3919	2	N	44			140
12	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	48	9							167
*01	4991 X	4945	-0-	-46	-0-	1048	1	4453	2	N	26			50
02	4508 X	4283	-0-	-225	-0-	29	9							79
						1143	1	3254	2	N	27			
						30	9							
						1059	1	3823	2	N	57	174	1	
						63	9							
						1287	1	2964	2	N	29			
						32	9							

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	343	1	1742	2	Y	-0-			63
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	459	1	1572	2	Y	-0-			63
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	338	1	1437	2	Y	-0-			63
12	0	1803	-0-	1803	1803	469	1	1334	2	Y	-0-			63
01	0	1820	-0-	1820	3623	395	1	1425	2	Y	-0-			63
02	5181 X	1558	-0-	-3623	-0-	472	1	1086	2	Y	-0-			63

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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.	2383	-0-	2383	7535	388	1	1995	2	Y	-0-			130
12		T. A.	1083	-0-	1083	8618	388	1	695	2	Y	-0-			130
*01		T. A.	1774	-0-	1774	10392	385	1	1389	2	Y	-0-			130
*02		T. A.	572	-0-	572	10964	385	1	183	2	Y	4			134
							4		9						

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636															
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-			90
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1920	2	20	9	Y	18			108
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-			108
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1616	2	21	9	Y	19			127
*01		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1883	2	14	9	Y	13			140
*02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			140

KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648															
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1	1	1338	2	Y	-0-			64
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	1	1	817	2	Y	-0-			64
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	7	1	1156	2	Y	-0-			64
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	7	1	556	2	Y	-0-			64
*01		806 N	674	-0-	-132	-0-	3	1	671	2	Y	-0-			64
*02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	2	Y	27			91
							30		9						

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490															
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	1	1	924	2	Y	2			29
							2		9						
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	1	1	699	2	Y	-0-	23	1	6
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	Y	-0-			6
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1	1	1252	2	Y	15			21
							17		9						
*01		713 N	479	-0-	-234	-0-	1	1	478	2	Y	-0-			21
*02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	2	Y	-0-	9	1	12

HOME PETROLEUM CORP. 396852 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A															
09		2730 X	960	-0-	-1770	-0-	960	2			N	-0-			131
10		0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			131
11		0	17	-0-	17	24	17	2			N	-0-			131
12		0	171	-0-	171	195	171	2			N	-0-			131
01		0	643	-0-	643	838	643	2			N	-0-			131
02		3002 X	2164	-0-	-838	-0-	2164	2			N	-0-			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		
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
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	498 2	Y	2	16
						2 9				
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34 1	496 2	Y	1 13 1	4
						1 9				
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32 1	638 2	Y	3	7
						3 9				
12	0	624	-0-	624	624	32 1	589 2	Y	3	10
						3 9				
*01	1295 N	671	-0-	-624	-0-	39 1	623 2	Y	8	18
						9 9				
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39 1	482 2	Y	4 12 1	10
						4 9				
KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219084		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224		
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-	13
10	0	599	-0-	599	599	598 2	1 9	N	1	14
11	0	626	-0-	626	1225	625 2	1 9	N	1	15
12	0	748	-0-	748	1973	748 2		N	-0-	15
*01	2722 N	749	-0-	-1973	-0-	55 1	683 2	N	10	25
						11 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)		67525 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
KAECELE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 130820		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8148 - 8158	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087 - 8165	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060 - 8070	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8130 - 8140	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	
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
09		8760	5904	-0-	-2856	13757	5904	2	N	-0-		85
10		9052	2215	-0-	-6837	6920	2215	2	N	-0-		85
11		8760	4158	-0-	-4602	2318	4158	2	N	-0-		85
12		8184 #	787	-0-	-7397	-0-	787	2	N	-0-		85
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
02		5516 #	NO RPT	-0-	-5516	-0-			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	
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209

SUN FEE			WELL #:		1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770	
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)			67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 295			WELL #:		1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)			67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 308			WELL #:		5		RRCID -> 123115		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HIGH ISLAND GAS LLC		385533										
STATE TRACT 304		WELL #: 1		RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	1380 #	1314	-0-	-66	-0-	1313 2	1 9	N	1			19
10	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1339 2	2 9	N	2			21
11	1290 #	1269	-0-	-21	-0-	1267 2	2 9	N	2			23
12	1333 #	1150	-0-	-183	-0-	1146 2	4 9	N	4			27
01	1364 #	1300	-0-	-64	-0-	1296 2	4 9	N	4			31
*02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1498 2	3 9	N	3			34

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				
09	5820 #	5185	-0-	-635	-0-	725 1	4445 2	N	14			87
10	5890 #	5316	-0-	-574	-0-	15 9	775 1	N	50			137
11	5610 #	2929	-0-	-2681	-0-	55 9	575 1	N	10			147
12	5797 #	5670	-0-	-127	-0-	11 9	750 1	N	10			157
01	5797 #	5154	-0-	-643	-0-	11 9	775 1	N	10			167
02	4844 #	NO RPT	-0-	-4844	-0-	11 9	4368 2	N	NO RPT			167

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				
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -B-) //CONT.// 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC //CONT.// 869962
 HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	496	-0-	496	496	478	2	18	9	N	16					185
10	0	498	-0-	498	994	468	2	30	9	N	27					212
11	1336 N	342	-0-	-994	-0-	316	2	26	9	N	24	178	1			58
12	0	530	-0-	530	530	522	2	8	9	N	7					65
*01	1058 N	528	-0-	-530	-0-	509	2	19	9	N	17					82
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					82

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

09	0	481	-0-	481	481	481	2			Y	-0-					54
10	977 N	496	-0-	-481	-0-	496	2			Y	-0-					54
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					54
12	0	487	-0-	487	487	487	2			Y	-0-					54
01	983 N	496	-0-	-487	-0-	496	2			Y	-0-					54
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

09	0	4609	-0-	4609	4609	4581	2	28	9	Y	25					119
10	9348 X	4739	-0-	-4609	-0-	4710	2	29	9	Y	26					145
11	4770 X	4542	-0-	-228	-0-	4516	2	26	9	Y	24					169
12	0	4280	-0-	4280	4280	4255	2	25	9	Y	23					192
01	9048 X	4768	-0-	-4280	-0-	4745	2	23	9	Y	21	184	0			29
02	4312 X	4284	-0-	-28	-0-	4259	2	25	9	Y	23					52

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	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
09	0	143	-0-	143	143	143 2	Y	-0-		-0-
10	292 N	149	-0-	-143	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
12	0	146	-0-	146	146	146 2	Y	-0-		-0-
01	296 N	150	-0-	-146	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-		-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962								
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141		
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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	142 2	7 9 Y	6		73
12	0	143	-0-	143	143	135 2	8 9 Y	7		80
01	296 N	153	-0-	-143	-0-	150 2	3 9 Y	3		83
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130 2	6 9 Y	5		88

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677								
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404		
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-
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		-0-
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584		
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
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548		Y	NO RPT		38
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548		Y	NO RPT		38
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548		Y	NO RPT		38

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					109
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					109

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		68482 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962												
SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9468 - 9480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE		PROD		CODE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
PANZA (13,900 SAND)		69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870		PERF.13781 - 13954				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAUL (LW-75)		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460												
OBENHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11014 - 11129				
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6614	2	295	9	N	268	486	1	127
10	0	7670	-0-	7670	7670	7392	2	278	9	N	253	187	1	193
11	0	6762	-0-	6762	14432	6425	2	337	9	N	306			499
12	0	5760	-0-	5760	20192	5448	2	312	9	N	284	363	1	420
01	27232 X	7040	-0-	-20192	-0-	6555	3	485	9	N	441	557	1	304
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					N	NO RPT			304
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815								CNTY: COLORADO				
FURRY		WELL #: 1		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13511 - 13531				
09	33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	30789	3	2837	9	N	2579	2484	1	649
10	0	34103	-0-	34103	34103	31256	3	2847	9	N	2588	2703	1	534
11	0	33144	-0-	33144	67247	30297	3	2847	9	N	2588	2341	1	781
12	100697 X	33450	-0-	-67247	-0-	30634	3	2816	9	N	2560	2696	1	645
01	0	33369	-0-	33369	33369	30673	3	2696	9	N	2451	2512	1	584
02	62302 X	28933	-0-	-33369	-0-	26540	3	2393	9	N	2175	1993	1	766
FURRY		WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714				
09	34080 X	33990	-0-	-90	-0-	30439	3	3551	9	N	3228	2865	1	1004
10	0	34624	-0-	34624	34624	30964	3	3660	9	N	3327	3586	1	745
11	0	28824	-0-	28824	63448	25792	3	3032	9	N	2756	2865	1	636
12	95240 X	31792	-0-	-63448	-0-	28530	3	3262	9	N	2965	3042	1	559
01	0	31940	-0-	31940	31940	28574	3	3366	9	N	3060	2901	1	718
02	59626 X	27686	-0-	-31940	-0-	24826	3	2860	9	N	2600	2530	1	788
GUILD		WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084				
09	136784 X	136784	-0-	-0-	-0-	134521	3	2263	9	N	2057	2032	1	411
10	0	147117	-0-	147117	147117	144788	3	2329	9	N	2117	2117	1	411
11	0	139262	-0-	139262	286379	137004	3	2258	9	N	2053	1951	1	513
12	396038 X	109659	-0-	-286379	-0-	108095	3	1564	9	N	1422	1718	1	217
01	0	86042	-0-	86042	86042	84308	3	1734	9	N	1576	1529	1	264
02	179440 X	93398	-0-	-86042	-0-	91857	3	1541	9	N	1401	1338	1	327

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC		100467		WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403			
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

SHERMAN		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHORTON		69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA							
MARATHON OIL COMPANY		525380		WELL #: 1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
GOLDENROD GAS, INC.		313121		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024		PERF. 3680 - 3680			
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1	-0-	1	4			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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			
09		94732 X	94732	-0-	-0-	-0-	-0-	87922 2	6810 9	N	6191	6257 1	583				
10		101029 X	100314	-0-	-715	-0-	-0-	93043 2	7271 9	N	6610	6550 1	643				
11		0	80451	-0-	80451	80451	80451	74414 2	6037 9	N	5488	5276 1	855				
12		0	56750	-0-	56750	137201	137201	52352 2	4398 9	N	3998	4408 1	445				
01		0	43145	-0-	43145	180346	180346	39883 2	3262 9	N	2965	2889 1	521				
02		219650 X	39304	-0-	-180346	-0-	-0-	36298 2	3006 9	N	2733	2733 1	521				

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	
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-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

KALER ENERGY CORP.										450261							
HALL BAYOU										WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269	
09		0 K	-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-			
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HALLS BAYOU										WELL #: 2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499	
09		31530 X	25710	-0-	-5820	-0-	-0-	18992 2	6718 9	N	6107	5756 1	1138				
10		0	24247	-0-	24247	24247	24247	17634 2	6613 9	N	6012	6211 1	939				
11		0	26530	-0-	26530	50777	50777	19292 2	7238 9	N	6580	6348 1	1171				
12		71886 X	21109	-0-	-50777	-0-	-0-	15357 2	5752 9	N	5229	5462 1	938				
01		28055 X	16864	-0-	-11191	-0-	-0-	11955 2	4909 9	N	4463	4890 1	511				
02		23996 X	NO RPT	-0-	-23996	-0-	-0-			N	NO RPT			511			

KEBO OIL & GAS, INC.										453170							
BLACK STONE										WELL #: 1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PELICAN
RESACA RESOURCES, L.L.C.
DAVIS ESTATE

70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
703236
WELL #: RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742		N	NO RPT			185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742		N	NO RPT			185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742		N	NO RPT			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742		N	NO RPT			185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742		N	NO RPT			185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742		N	NO RPT			185

RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019

PELICAN (COCKFIELD)
RESACA RESOURCES, L.L.C.
KARANKAWA

70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
703236
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400)
COBRA OIL & GAS CORPORATION
ISAAC

70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
163000
WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERELANDRA (FRIO 15)
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC
STATE TRACT 6-7A

70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
293375
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1063
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1063
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1)
SIANA OIL & GAS
DOORNBOS

70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
779259
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			275
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			275
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)				70758 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
BLACKSTONE HLAIVINKA				WELL #:	1 C	RRCID ->	282220	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.10401 - 10408		
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

09		10440 X	8858	-0-	-1582	-0-	8228 2	630 9	Y	573	535 1			437
10		0	8812	-0-	8812	8812	8123 2	689 9	Y	626	765 1			298
11		0	7687	-0-	7687	16499	7101 2	586 9	Y	533	529 1			302
12		0	5452	-0-	5452	21951	5008 2	444 9	Y	404	532 1			174
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				174
02		8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-			Y	NO RPT				174

BLACKSTONE HLAIVINKA				WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10370 - 10375		
09		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2447 2	188 9	N	171	188 1			166
10		0	3967	-0-	3967	3967	3721 2	246 9	N	224	180 1			210
11		0	3184	-0-	3184	7151	2989 2	195 9	N	177	183 1			204
12		0	2377	-0-	2377	9528	2155 2	222 9	N	202	366 1			40
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
02		3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-			N	NO RPT				40

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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155

PETRUCHA, N. (12000)				70961 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050										
PETRUCHA				WELL #:	1	RRCID ->	203950	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12034 - 12039		
09		3210 #	2636	-0-	-574	-0-	2498 2	138 9	N	125				182
10		0	2456	-0-	2456	2456	2424 2	32 9	N	29	159 1			52
11		3807 R	1351	-0-	-2456	-0-	1340 2	11 9	N	10				62
12		2728 #	1333	-0-	-1395	-0-	1276 2	57 9	N	52				114
01		0	947	-0-	947	947	883 2	64 9	N	58				172
02		2739 R	1792	-0-	-947	-0-	1713 2	79 9	N	72	177 1			67

PEVETO (6800)				71025 375	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: ORANGE			
LONG-TEX EXPLORATION, INC.				507587										
STARK				WELL #:		RRCID ->	139575	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6807 - 6811		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
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		
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

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
12		0	11241	-0-	11241	11241	10596 2	645 9	N	N	586	529 1		314
01		23392 X	12151	-0-	-11241	-0-	11472 2	679 9	N	N	617	535 1		396
02		11620 X	11044	-0-	-576	-0-	10415 2	629 9	N	N	572	547 1		421

PERDIDO ENERGY, LLC				653223				CAPACITY			CNTY: ORANGE			
ARMSTRONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9406 - 9412		
09		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	230 1	10111 2	N	N	368	331 1		339
							405 9							
10		19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	310 1	18581 2	N	N	697	520 1		516
							767 9							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			516
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			516
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			516
02		12880 X	NO RPT	-0-	-12880	-0-			N	N	NO RPT			516

ARMSTRONG G. U.				WELL #:	1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3050 - 3060		
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988				CAPACITY			CNTY: ORANGE			
MCKEE				WELL #:	1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)				71114 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8836 - 8872		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC				019813										
CLAPP				WELL #:	1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10658		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
12	0	221	-0-	221	-0-	221 2		N	-0-		115
01	0	326	-0-	326	-0-	315 2	11 9	N	10		125
02	917 N	370	-0-	-547	-0-	359 2	11 9	N	10		135

RICOCHET ENERGY, INC.			710549								
JULIUS			WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9195 - 9380
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

JULIUS			WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9156 - 9215
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

ROD FARMS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9072 - 9103
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-PALT UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8572 - 8578
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

HENRY-ROD UNIT			WELL #:		RRCID ->	281285	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9633 - 9698
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/05/2019											

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	10080 X	10004	-0-	-76	-0-	2395	1	N	205	178	1	427
						226	9					
10	10416 X	9627	-0-	-789	-0-	2027	1	N	218	348	1	297
						240	9					
11	10080 X	9057	-0-	-1023	-0-	1566	1	N	213	168	1	342
						234	9					
12	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	5787	1	N	201	182	1	361
						221	9					
01	10416 X	7153	-0-	-3263	-0-	6879	2	N	249	167	1	443
02	9324 X	6108	-0-	-3216	-0-	5893	2	N	195	181	1	457

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			118
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-			118
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			118
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-			118
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	562	2	N	9			127
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			127

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

09	2940 X	2926	-0-	-14	-0-	1252	1	N	151	169	1	457
						166	9					
10	3596 X	2661	-0-	-935	-0-	1090	1	N	137	184	1	410
						151	9					
11	3480 X	2791	-0-	-689	-0-	1083	1	N	190	168	1	432
						209	9					
12	3596 X	2743	-0-	-853	-0-	1563	1	N	112			544
						123	9					
01	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	1927	1	N	157	182	1	519
						173	9					
02	2744 X	2672	-0-	-72	-0-	1245	1	N	140	178	1	481
						154	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
KUBELA												
WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	26

DLCC												
WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	85
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	87

PHASE FOUR (10500 YEGUA)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GOLD-ZAPP												
WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561												
09	2010 N	831	-0-	-1179	-0-	831	2			N	-0-	1
10	0	900	-0-	900	900	724	2	176	9	N	160	4
11	0	19	-0-	19	919	19	2			N	-0-	4
12	919 N	-0-	-0-	-919	-0-	-0-				N	-0-	4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	4

PHASE FOUR (10540 YEGUA)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
SWANSON-MEEK GAS UNIT												
WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829												
09	720 N	92	-0-	-628	-0-	92	2			N	-0-	15
10	0	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-	15
11	0	2	-0-	2	82	2	2			N	-0-	15
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-	15
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	15

PHASE FOUR (10640 YEGUA)												
AMEXCO, LLC												
LANGE-CLAPP GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	131

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
12	0	2432	-0-	2432	2432	2235	2	197	9	N	179	352	1	72	
01	0	2994	-0-	2994	5426	2789	2	205	9	N	186	180	1	78	
02	6020	1501	-0-	-4519	907	1315	2	186	9	N	169			247	

CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT			33
02	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT			25
02		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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
SOUTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			115
02		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
09	1050 N	455	-0-	-595 B	-0-	6 1	403 2	N	42			420
10	0	439	-0-	439 B	439	46 9	389 2	N	24			444
11	0	433	-0-	433 B	872	24 1	315 2	N	44	357 1		131
12	0	1450	-0-	1450 B	2322	26 9	1183 2	N	61			192
01	0	1462	-0-	1462 B	3784	70 1	1215 2	N	70			262
02	5817 X	2033	-0-	-3784 B	-0-	48 9	1524 2	N	70			332
						170 1						
						77 9						
						432 1						
						77 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

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
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900)												
KD ENERGY, LLC												
MTRL-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	12	1	1174	2	Y	4	26
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	2	Y	4	30
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	24	1	2415	2	Y	8	38
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2254	2	Y	8	46
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	18	1	1826	2	Y	10	56
02	1708 N	1532	-0-	-176	-0-	14	1	1438	2	Y	73	115 1 14

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
SOUTH BLESSING												
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	210	1	1048	2	N	149	372 1 275
10	0	1544	-0-	1544	1544	310	1	1099	2	N	123	398
11	0	1231	-0-	1231	2775	319	1	725	2	N	170	331 1 237
12	0	1814	-0-	1814	4589	279	1	1371	2	N	149	188 1 198
01	0	2032	-0-	2032	6621	372	1	1455	2	N	186	199 1 185
02	2800 N	1586	-0-	-1214	5407	205	9	1103	2	N	134	183 1 136

NORTHWEST BLESSING												
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468												
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
02	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												
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
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	210	1	1018	2	N	23	258
10	0	1181	-0-	1181	1181	248	1	916	2	N	15	273
11	0	871	-0-	871	2052	270	1	579	2	N	20	293
12	0	1137	-0-	1137	3189	180	1	947	2	N	9	302
01	0	1362	-0-	1362	4551	279	1	1064	2	N	17	319
02	2800 N	1085	-0-	-1715	2836	252	1	824	2	N	8	327

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11884 - 11894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	192	1	25

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10516 - 10524				
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
02	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				
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
02	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					
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
12	3100	N	1503	-0-	-1597	1311	1378	2	125	9	N	114	182	1	47
01	0		1703	-0-	1703	3014	1497	2	206	9	N	187			234
*02	2800	N	1430	-0-	-1370	1644	1258	2	172	9	N	156	358	1	32

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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	520				N	7			241
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	520				N	6			247
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	520				N	-0-			247
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	520				N	-0-			247
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				N	NO RPT			247
02	14B2	EXT	NO RPT	-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					
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	N	43	181	1	242
							47	9							
10	0		1115	-0-	1115	1115	393	1	672	2	N	45			287
							50	9							
11	0		1093	-0-	1093	2208	301	1	625	2	N	152	179	1	260
							167	9							
12	0		966	-0-	966	3174	351	1	574	2	N	37			297
							41	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3174					N	NO RPT			297
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3174					N	NO RPT			297

OIL AND GAS DIVISION

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	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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	12	1	109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6			115
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			115
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
09	4980 X	3708	-0-	-1272	-0-	193 174	1 9	3341	2	N	158	310	1	142
10	0	4585	-0-	4585	4585	1010 179	1 9	3396	2	N	163			305
11	0	4497	-0-	4497	9082	1163 142	1 9	3192	2	N	129			434
12	0	3714	-0-	3714	12796	476 136	1 9	3102	2	N	124	180	1	378
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	7960					N	NO RPT			378
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	3816					N	NO RPT			378

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227187	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10914 - 10949		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-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		
09	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	420 208	1 9	2238	2	N	189	195	1	92
10	0	3592	-0-	3592	3592	682 482	1 9	2428	2	N	438	486	1	44
11	0	2485	-0-	2485	6077	700 188	1 9	1597	2	N	171			215
12	0	3009	-0-	3009	9086	480 176	1 9	2353	2	N	160			375
01	0	2932	-0-	2932	12018	442 348	1 9	2142	2	N	316	379	1	312
02	13360 X	1342	-0-	-12018	-0-	240	1	1102	2	N	-0-			312

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	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
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								
12	0	3976	-0-	3976	7101	651	1	3198	2	N	115	195	1		192
						127	9								
01	0	1852	-0-	1852	8953	336	1	1463	2	N	48				240
						53	9								
02	10284 X	1331	-0-	-8953	-0-	286	1	1012	2	N	30				270
						33	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	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
02	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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-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	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

PIERCE RANCH (4700)			71451 260			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
PIERCE -E-			WELL #: 4			RRCID -> 127103		COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		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				
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-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		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				
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	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130	
02		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				
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-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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				
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-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
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	1791	1429	3	362	9	N	329	346	1		373
12	0	1336	-0-	1336	3127	944	3	392	9	N	356	183	1		546
01	0	1254	-0-	1254	4381	766	3	488	9	N	444	536	1		454
02	2800 N	1300	-0-	-1500	2881	972	3	328	9	N	298	548	1		204

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
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	2367	2339	2	128	9	N	116	348	1		105
12	4061 #	1423	-0-	-2638	-0-	1367	2	56	9	N	51				156
01	0	1448	-0-	1448	1448	1385	2	63	9	N	57				213
02	3164 R	1716	-0-	-1448	-0-	1446	2	270	9	N	245	358	1		100

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST UNIT			71647 280 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

PINEHURST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 007851		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 11983		PERF. 9702 - 10010			
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							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	160					Y	1	1	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-			1
*02	160 X	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-			1

WINSLOW			WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795			
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	T. A.	2393	-0-	2393	2393	401	1	1952	2	Y	36	26	1	10
						40	9							
12	T. A.	538	-0-	538	2931	115	1	423	2	Y	-0-	6	1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2931					Y	-0-	3	1	1
*02	2931 X	-0-	-0-	-2931	-0-					Y	1	1	1	1

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637		PERF.11508 - 11730			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11140 - 11418			
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	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			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	341					Y	-0-			-0-
01	T. A.	234	-0-	234	575	88	1	146	2	Y	-0-			-0-
*02	575 X	-0-	-0-	-575	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523				
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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							
12	T. A.	9514	-0-	9514	19123	2027	1	7363	2	Y	113	89	1	76
						124	9							
01	T. A.	7101	-0-	7101	26224	2059	1	4909	2	Y	121			197
						133	9							
*02	31949 X	5725	-0-	-26224	-0-	1466	1	4184	2	Y	68	150	1	115
						75	9							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	262	-0-	262	262	7	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	3962	-0-	3962	4224	1286	1	2599	2	Y	70	40	1	30
						77	9							
01	T. A.	2696	-0-	2696	6920	896	1	1759	2	Y	37	44	1	23
						41	9							
02	T. A.	2619	-0-	2619	9539	707	1	1848	2	Y	58	52	1	29
						64	9							
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	3364	-0-	3364	3364	637	1	2599	2	Y	116	75	1			41
						128	9									
12	T. A.	6065	-0-	6065	9429	1507	1	4381	2	Y	161	94	1			108
						177	9									
01	T. A.	7000	-0-	7000	16429	1969	1	4878	2	Y	139	135	1			112
						153	9									
*02	23031 X	6602	-0-	-16429	-0-	1696	1	4768	2	Y	125	135	1			102
						138	9									

HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	523	-0-	523	523	62	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	154	-0-	154	677	19	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	96	-0-	96	773	25	1	71	2	Y	-0-					-0-
*02	1005 X	232	-0-	-773	-0-	74	1	158	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	233	-0-	233	233	84	1	116	2	Y	30					30
						33	9									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	9	39	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800

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									
12	0	5453	-0-	5453	5453	1366	1	3997	2	Y	82	41	1			61
						90	9									
01	3100 N	4896	-0-	1796	7249	1401	1	3426	2	Y	63	60	1			64
						69	9									
*02	11445 X	4196	-0-	-7249	-0-	1090	1	3062	2	Y	40	53	1			51
						44	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	1				-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	863	1	265	2	6	6 1
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	180	1	857	2	13	9 1
12	0	1099	-0-	1099	1099	249	1	831	2	17	18 1
01	1813 N	714	-0-	-1099	-0-	221	1	463	2	27	23 1
02	980 N	478	-0-	-502	-0-	118	1	339	2	19	21 1
						21	9				

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236 - 11934	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 - 12051	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502	
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	150			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	150			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	150			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	
09	0	8	-0-	8	8	5 1	3 2	N	-0-			105
10	19 N	11	-0-	-8	-0-	6 1	5 2	N	-0-			105
11	0	13	-0-	13	13	7 1	6 2	N	-0-			105
12	0	10	-0-	10	23	6 1	4 2	N	-0-			105
01	34 N	11	-0-	-23	-0-	5 1	6 2	N	-0-			105
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			105

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 - 10043	
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	0	15	-0-	15	15	8 1	7 2	N	-0-			79
12	0	12	-0-	12	27	6 1	6 2	N	-0-			79
01	39 N	12	-0-	-27	-0-	5 1	7 2	N	-0-			79
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHURST, SW. (YEGUA)			//CONT.//		71648 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.			//CONT.//		293303											
FROST			WELL #:		1	RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2762 - 2772				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
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-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	0	28183	-0-	28183	28183	1263 1	24141 2	Y	2267	2267 1		263
10	56497 X	28314	-0-	-28183	-0-	285 4	2494 9	Y	2207	2242 1		228
*11	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	1358 1	24346 2	Y	1833	1907 1		154
12	23715 X	22069	-0-	-1646	-0-	182 4	2428 9	Y	1957	1924 1		187
*01	24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	1211 1	19746 2	Y	2227	2322 1		92
02	21420 X	NO RPT	-0-	-21420	-0-	280 4	2016 9	Y	NO RPT			92
						1207 1	18499 2					
						210 4	2153 9					
						1264 1	20788 2					
						254 4	2450 9					

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6824 - 6842	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	10440 X	8629	-0-	-1811	-0-	1239 1	7356 2	Y	31	38 1		45
10	0	8856	-0-	8856	8856	1296 1	7526 2	Y	31	31 1		45
11	0	8248	-0-	8248	17104	1299 1	6919 2	Y	27	56 1		16
12	0	7945	-0-	7945	25049	1241 1	6672 2	Y	29	31 1		14
01	0	7928	-0-	7928	32977	1160 1	6737 2	Y	28	28 1		14
02	41428 X	8451	-0-	-32977	-0-	1201 1	7221 2	Y	26	25 1		15

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	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	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STATE TRACT 343			WELL #:	1	RRCID ->	228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13370 - 13427	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	
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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293	
02	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	
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	N	-0-			262	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			262	
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3	N	-0-			262	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			262	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			262	
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			262	

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
09	270 N	77	-0-	-193	-0-	-0-	53	3	24	9	N	22			109
10	279 N	94	-0-	-185	-0-	-0-	73	3	21	9	N	19			128
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			128
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	46	9	N	42			170
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	34	9	N	31	172	1	29
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	34	9	N	31			60

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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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
09	0	1813	-0-	1813	1813	1813	1813	2			N	-0-			155
10	0	-0-	-0-	-0-	1813	1813					N	-0-			155
11	0	1520	-0-	1520	3333	1520	1520	2			N	-0-			155
12	0	-0-	-0-	-0-	3333						N	149	149	1	155
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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						
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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									
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POLK-KUHN-GLASS		862645			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
WELL #: 4		RRCID -> 201189	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 2370	-	2380									
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	
09	3480	1149	-0-	-2331	28286	1149	1	N	-0-		-0-
10	0	1269	-0-	1269	29555	1269	1	N	-0-		-0-
11	0	783	-0-	783	30338	783	1	N	-0-		-0-
12	0	463	-0-	463	30801	463	1	N	-0-		-0-
01	0	413	-0-	413	31214	413	1	N	-0-		-0-
02	3248	483	-0-	-2765	28449	483	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									
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	0	2039	-0-	2039	4228	9	1	1947	2	N	8		26
12	0	1858	-0-	1858	6086	9	1	1770	2	N	5		31
01	0	2074	-0-	2074	8160	6	1	1982	2	N	9		40
02	2800 N	1721	-0-	-1079	7081	10	1	1644	2	N	7		47
						8	9						

HAHN, PETER H. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740			
09	5100 X	4983	-0-	-117	-0-	194	1	4779	2	N	9		137
10	0	5044	-0-	5044	5044	10	1	4831	2	N	7		144
11	0	4879	-0-	4879	9923	8	1	4677	2	N	2		146
12	0	4592	-0-	4592	14515	2	1	4350	2	N	35	176 1	5
01	0	4699	-0-	4699	19214	39	1	4490	2	N	21		26
02	23438 X	4224	-0-	-19214	-0-	23	1	4036	2	N	17		43
						19	9						

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837			
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
12	0	2539	-0-	2539	6748	113	1	2423	2	N	3	170 1	22
01	0	2826	-0-	2826	9574	3	1	2705	2	N	8		30
02	2800 N	2586	-0-	-214	9360	112	1	2475	2	N	6		36
						9	9						
						7	9						

CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775			
09	3930 X	3858	-0-	-72	-0-	150	1	3696	2	N	11		21
10	0	3960	-0-	3960	3960	12	1	3786	2	N	12		33
11	0	3035	-0-	3035	6995	13	1	2886	2	N	24		57
12	0	5895	-0-	5895	12890	26	1	5627	2	N	5		62
01	0	6577	-0-	6577	19467	6	1	6314	2	N	1		63
02	25334 X	5867	-0-	-19467	-0-	262	1	5628	2	N	4		67
						1	9						
						4	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	174	1	4280	2	N	15		193
10	0	4474	-0-	4474	4474	182	1	4290	2	N	2		195
11	0	4143	-0-	4143	8617	170	1	3970	2	N	3		198
12	0	3745	-0-	3745	12362	166	1	3564	2	N	14	180 1	32
01	0	4236	-0-	4236	16598	168	1	4044	2	N	22		54
02	20418 X	3820	-0-	-16598	-0-	153	1	3655	2	N	11		65

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790				
09	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	58	1	1414	2	N	4		98
10	0	1474	-0-	1474	1474	60	1	1405	2	N	8		106
11	0	1587	-0-	1587	3061	65	1	1512	2	N	9		115
12	0	1410	-0-	1410	4471	62	1	1339	2	N	8		123
01	0	1580	-0-	1580	6051	63	1	1509	2	N	7		130
02	2800 N	1423	-0-	-1377	4674	57	1	1359	2	N	6		136

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815				
09	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	132	1	3255	2	N	11		105
10	0	3437	-0-	3437	3437	139	1	3290	2	N	7		112
11	0	3282	-0-	3282	6719	134	1	3140	2	N	7		119
12	0	2782	-0-	2782	9501	123	1	2653	2	N	5		124
01	0	3283	-0-	3283	12784	131	1	3149	2	N	3		127
02	15494 X	2710	-0-	-12784	-0-	109	1	2598	2	N	3		130

MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809				
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	23	1	566	2	N	3		147
10	0	561	-0-	561	561	23	1	536	2	N	2		149
11	0	549	-0-	549	1110	22	1	524	2	N	3		152
12	0	508	-0-	508	1618	23	1	484	2	N	1		153
01	0	563	-0-	563	2181	22	1	539	2	N	2		155
02	2712 N	531	-0-	-2181	-0-	21	1	507	2	N	3		158

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		2550 N	2538	-0-	-12	-0-	99 1	2426 2	N	12	177 1	27	
							13 9						
10		0	2537	-0-	2537	2537	103 1	2424 2	N	9		36	
							10 9						
11		0	2340	-0-	2340	4877	95 1	2230 2	N	14		50	
							15 9						
12		0	2170	-0-	2170	7047	96 1	2064 2	N	9		59	
							10 9						
01		0	2591	-0-	2591	9638	102 1	2471 2	N	16		75	
							18 9						
02		2800 N	2379	-0-	-421	9217	95 1	2269 2	N	14		89	
							15 9						

HOLT, JAMES I. ET UX			WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7791 - 7867		

09		4140 X	4050	-0-	-90	-0-	157 1	3869 2	Y	22	179 1	37	
							24 9						
10		0	4197	-0-	4197	4197	170 1	4007 2	Y	18		55	
							20 9						
11		0	3957	-0-	3957	8154	161 1	3782 2	Y	13		68	
							14 9						
12		0	3414	-0-	3414	11568	151 1	3239 2	Y	22		90	
							24 9						
01		0	4035	-0-	4035	15603	160 1	3853 2	Y	20		110	
							22 9						
02		19141 X	3538	-0-	-15603	-0-	141 1	3362 2	Y	32		142	
							35 9						

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7730 - 7798		

09		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	99 1	2438 2	N	3		187	
							3 9						
10		0	2543	-0-	2543	2543	103 1	2438 2	N	2		189	
							2 9						
11		0	2733	-0-	2733	5276	112 1	2621 2	N	-0-		189	
							1 9						
12		0	2440	-0-	2440	7716	108 1	2326 2	N	5		194	
							6 9						
01		0	2306	-0-	2306	10022	92 1	2213 2	N	1		195	
							1 9						
02		2800 N	2097	-0-	-703	9319	84 1	2006 2	N	6		201	
							7 9						

HOLT, JAMES I. ET UX			WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7762 - 7830		

09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	46 1	1119 2	N	1		125	
							1 9						
10		0	1186	-0-	1186	1186	48 1	1137 2	N	1		126	
							1 9						
11		0	1122	-0-	1122	2308	46 1	1074 2	N	2		128	
							2 9						
12		0	927	-0-	927	3235	41 1	885 2	N	1		129	
							1 9						
01		0	1056	-0-	1056	4291	42 1	1012 2	N	2		131	
							2 9						
02		2800 N	964	-0-	-1836	2455	39 1	924 2	N	1		132	
							1 9						

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	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
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	177 1	1873 2	N	12	122
10	0	2197	-0-	2197	2197	13 9 196 1	1992 2	N	8	130
11	0	2056	-0-	2056	4253	9 9 189 1	1856 2	N	10	140
12	0	1768	-0-	1768	6021	11 9 176 1	1588 2	N	4	144
01	0	1930	-0-	1930	7951	4 9 181 1	1740 2	N	8	152
02	2800 N	1740	-0-	-1060	6891	9 9 165 1	1573 2	N	2	154
						2 9				
MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770		
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	238 1	2520 2	N	22	107
10	0	2690	-0-	2690	2690	24 9 239 1	2429 2	N	20	127
11	0	2535	-0-	2535	5225	22 9 231 1	2274 2	N	27	154
12	0	2181	-0-	2181	7406	30 9 215 1	1935 2	N	28	180 1
01	0	2535	-0-	2535	9941	31 9 236 1	2274 2	N	23	25
02	2800 N	2262	-0-	-538	9403	25 9 212 1	2020 2	N	27	52
						30 9				
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752		
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
12	0	912	-0-	912	3159	9 9 90 1	813 2	N	8	190 1
01	0	1068	-0-	1068	4227	7 9 100 1	961 2	N	6	23
02	2800 N	943	-0-	-1857	2370	6 9 89 1	848 2	N	5	28
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7754 - 7877		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
09	10320 X	10227	-0-	-93	-0-	399	1	9798	2	N	27			182
						30	9							
10	0	10420	-0-	10420	10420	423	1	9980	2	N	15	179	1	18
						17	9							
11	0	9883	-0-	9883	20303	403	1	9436	2	N	40			58
						44	9							
12	0	8569	-0-	8569	28872	380	1	8159	2	N	27			85
						30	9							
01	0	9600	-0-	9600	38472	380	1	9179	2	N	37			122
						41	9							
02	47412 X	8940	-0-	-38472	-0-	356	1	8514	2	N	64	179	1	7
						70	9							

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14007		PERF.12689 - 13209		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
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
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			132
01	0	231	-0-	231	231	231	2			N	-0-			132
*02	378 N	147	-0-	-231	-0-	147	2			N	-0-			132

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018		PERF.12726 - 13260	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)		72681 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 193043		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 10372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		WELL #: 1		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10874 - 10894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24

GTG OPERATING, LLC 337080												
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142												
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	N	245
10		0	147	-0-	147	147	48	1	92	2	N	251
11		0	18	-0-	18	165	15	2	3	9	N	254
12		0	125	-0-	125	290	44	1	78	2	N	257
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	290					N	257
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	290					N	257

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920												
09		3870 X	3148	-0-	-722	-0-	200	1	2748	2	N	221
10		0	3574	-0-	3574	3574	651	1	2788	2	N	344
11		0	3664	-0-	3664	7238	554	1	3023	2	N	244
12		0	3590	-0-	3590	10828	676	1	2616	2	N	329
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	7945					N	329
02		3220 X	NO RPT	-0-	-3220	4725					N	329

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768												
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	64	1	331	2	N	376
10		0	544	-0-	544	544	175	1	349	2	N	394
11		0	333	-0-	333	877	25	1	296	2	N	405
12		0	248	-0-	248	1125	89	1	144	2	N	419
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	419
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	419

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

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
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	1007	-0-	1007	2068	243 1 94 9	670 2	N	85	179 1	265
12	0	875	-0-	875	2943	109 1 129 9	637 2	N	117	179 1	203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2943			N	NO RPT		203
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2943			N	NO RPT		203

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	49	125 1	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	6		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		24
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		24
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		87
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		87

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969

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	0	1144	-0-	1144	2342	1050 3	94 9	Y	85		151
12	0	1013	-0-	1013	3355	915 3	98 9	Y	89	100 1	140
01	0	1009	-0-	1009	4364	956 3	53 9	Y	48		188
02	5392 X	1028	-0-	-4364	-0-	964 3	64 9	Y	58	107 1	139

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613												
TRULL		WELL #:		3	RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		870 N	777	-0-	-93	-0-	747	3	30	9	Y	27				83
10		0	881	-0-	881	881	881	3			Y	-0-	82	1		1
11		0	878	-0-	878	1759	878	3			Y	-0-				1
12		0	813	-0-	813	2572	726	3	87	9	Y	79	80	1		-0-
01		0	824	-0-	824	3396	781	3	43	9	Y	39				39
02		2800 N	789	-0-	-2011	1385	741	3	48	9	Y	44	82	1		1

TRULL		WELL #:		5	RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111						
09		690 N	667	-0-	-23	-0-	620	3	47	9	N	43	185	1		280
10		0	654	-0-	654	654	602	3	52	9	N	47				327
11		0	696	-0-	696	1350	605	3	91	9	N	83				410
12		0	720	-0-	720	2070	630	3	90	9	N	82	181	1		311
01		0	786	-0-	786	2856	666	3	120	9	N	109	184	1		236
02		2800 N	660	-0-	-2140	716	566	3	94	9	N	85				321

TRULL		WELL #:		6	RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847						
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	506	-0-	506	1008	506	3			N	-0-				-0-
12		0	487	-0-	487	1495	487	3			N	-0-				-0-
01		0	502	-0-	502	1997	502	3			N	-0-				-0-
02		2437 N	440	-0-	-1997	-0-	440	3			N	-0-				-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						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				276
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				276
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				276
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				276
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				276
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				276

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					196
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					196

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					192
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					192
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					192
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					192
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					192
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					192

MESSY OIL AND GAS, LLC 562067										
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071										
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	866	2	92	9	38
10	0	643	-0-	643	643	597	2	46	9	80
11	0	560	-0-	560	1203	515	2	45	9	121
12	0	416	-0-	416	1619	416	2			121
01	0	279	-0-	279	1898	279	2			121
02	532 N NO RPT	-0-	-0-	-532	1366					121

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508										
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				83
10	0	437	-0-	437	437	437	2			N	-0-				83
11	0	905	-0-	905	1342	905	2			N	-0-				83
12	0	653	-0-	653	1995	653	2			N	-0-				83
01	0	163	-0-	163	2158	163	2			N	-0-				83
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	2158					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

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-
12	0	5514	-0-	5514	5514	5514	2			N	-0-				-0-
01	0	5493	-0-	5493	11007	5493	2			N	-0-				-0-
02	16554 X	5547	-0-	-11007	-0-	5547	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	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

09	0	639	-0-	639	639	639	2			N	-0-				49
10	1343 N	704	-0-	-639	-0-	704	1			N	-0-				49
11	0	481	-0-	481	481	481	2			N	-0-				49
12	0	126	-0-	126	607	126	2			N	-0-				49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607	607				N	-0-				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	607					N	NO RPT				49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2022

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

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-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614		
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
		252470								
		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
		252470								
		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286		
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470									
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090	
M	O	GAS PROD	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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	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
09	6270 X	6028	-0-	-242	-0-	600	1	5392	2	N	33		132
						36	9						
10	0	6133	-0-	6133	6133	620	1	5471	2	N	38		170
						42	9						
11	0	5887	-0-	5887	12020	600	1	5247	2	N	36	182 1	24
						40	9						
12	0	6111	-0-	6111	18131	620	1	5454	2	N	34		58
						37	9						
01	0	5923	-0-	5923	24054	620	1	5230	2	N	66		124
						73	9						
02	29650 X	5596	-0-	-24054	-0-	560	1	4982	2	N	49		173
						54	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	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
HERDER, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8611 - 8615
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMSEY (9300 WILCOX)				74471 658	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
DIXON, LOMA		WELL #:		2	RRCID -> 154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9331 - 9337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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	0	1769	-0-	1769	3805	1715	2	54	9	N	49	95
12	0	1908	-0-	1908	5713	1843	2	65	9	N	59	154
01	0	2158	-0-	2158	7871	2056	2	102	9	N	93	247
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	6247					N	NO RPT	247

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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			31
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-28		N	NO RPT			31

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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					
12		0	647	-0-	647	647	28 1	605 2	N	13		44
							14 9					
*01		1138 N	491	-0-	-647	-0-	25 1	452 2	N	13		57
							14 9					
02		420 N NO RPT		-0-	-420	-0-			N	NO RPT		57

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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					
12		0	1591	-0-	1591	1591	104 1	1458 2	N	26		67
							29 9					
*01		3083 N	1492	-0-	-1591	-0-	116 1	1353 2	N	21		88
							23 9					
02		840 N NO RPT		-0-	-840	-0-			N	NO RPT		88

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		0	2896	-0-	2896	252852	2896 2		N	-0-		-0-
10		0	3167	-0-	3167	256019	3167 2		N	-0-		-0-
11		0	3112	-0-	3112	259131	3112 2		N	-0-		-0-
12		0 W	2304	-0-	2304	261435	2304 2		N	-0-		-0-
01		0 W NO RPT		-0-	-0-	261435			N	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT		-0-	-0-	261435			N	NO RPT		-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MCWHORTER														
74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	14250 X	3350	-0-	-10900	-0-	200	1	3121	2	N	26	1	8	134
						29	9							
10	0	6582	-0-	6582	6582	280	1	6268	2	N	31			165
						34	9							
11	21554 X	14972	-0-	-6582	-0-	600	1	14315	2	N	52	154	1	63
						57	9							
12	0	12820	-0-	12820	12820	600	1	12141	2	N	72	1	8	134
						79	9							
01	0	13793	-0-	13793	26613	620	1	13078	2	N	86	191	1	2 8 27
						95	9							
02	38985 X	12372	-0-	-26613	-0-	560	1	11714	2	N	89	1	8	115
						98	9							

BABY RUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237														
09	22530 X	12298	-0-	-10232	-0-	475	1	11640	2	N	166	175	1	1 8 37
						183	9							
10	0	20656	-0-	20656	20656	725	1	19637	2	N	267	184	1	1 8 119
						294	9							
11	41787 X	21131	-0-	-20656	-0-	750	1	20071	2	N	282	378	1	23
						310	9							
12	0	19623	-0-	19623	19623	775	1	18595	2	N	230	175	1	1 8 77
						253	9							
01	0	21020	-0-	21020	40643	775	1	19949	2	N	269	181	1	1 8 164
						296	9							
02	59756 X	19113	-0-	-40643	-0-	700	1	18123	2	N	264	372	1	1 8 55
						290	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HOLMES														
681327														
WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627														
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	0	1716	-0-	1716	3798	1680	2	36	9	N	33			583
12	3100 N	1682	-0-	-1418	2380	1646	2	36	9	N	33			616
*01	3100 N	1114	-0-	-1986	394	1092	2	22	9	N	20			636
02	920 N	526	-0-	-394	-0-	515	2	11	9	N	10			646

HCWD-58														
WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640														
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	0	1017	-0-	1017	2780	998	2	19	9	N	17			248
12	3100 N	1139	-0-	-1961	819	1119	2	20	9	N	18			266
*01	1760 N	941	-0-	-819	-0-	872	2	69	9	N	63	191	1	1 8 137
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17			154

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
THARP, KATHLEEN														
74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
612858														
WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388														
09	T. A.	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			60
02	14B2 EXT	22	-0-	22	47	22	2			N	-0-			60

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
01	14B2 EXT	21	-0-	21	21	2			N	-0-		44	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				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		
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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		
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
 I P FARMS -N- WELL #: 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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

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
12	0	4128	-0-	4128	8260	1432	2	2696	9	N	2451	2575	1			363
01	0	4386	-0-	4386	12646	1237	2	3149	9	N	2863	2969	1			257
02	17043 R	4397	-0-	-12646	-0-	1216	2	3181	9	N	2892	2684	1			465

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LTS OIL & GAS 511745
 STATE LEASE 66709 WELL #: RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	108	1	868	2	Y	180
							26	9				
10		868 N	543	-0-	-325	-0-	100	1	443	2	Y	180
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	105	1	420	2	Y	183
							3	9				
12		0	398	-0-	398	398	101	1	269	2	Y	208
							28	9				
01		0	315	-0-	315	713	102	1	213	2	Y	39
*02		1086 N	373	-0-	-713	-0-	74	1	251	2	Y	83
							48	9				

USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420												
09		9570 X	8282	-0-	-1288	-0-	908	1	7327	2	Y	103
							47	9				
10		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1832	1	8152	2	Y	141
							42	9				
11		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	1925	1	7663	2	Y	180
							43	9				
12		0	10424	-0-	10424	10424	2856	1	7548	2	Y	198
							20	9				
01		0	10796	-0-	10796	21220	3466	1	7262	2	Y	70
							68	9				
*02		32755 X	11535	-0-	-21220	-0-	2608	1	8893	2	Y	101
							34	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												
09		4770 #	4203	-0-	-567	-0-	463	1	3740	2	N	96
10		4743 #	4169	-0-	-574	-0-	765	1	3404	2	N	96
11		4590 #	3576	-0-	-1014	-0-	718	1	2858	2	N	96
12		0	3323	-0-	3323	3323	911	1	2408	2	N	100
							4	9				
01		0	3900	-0-	3900	7223	1260	1	2639	2	N	101
							1	9				
*02		6440	3249	-0-	-3191	4032	731	1	2492	2	N	125
							26	9				

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												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-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	* EOM BALANCE
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	285	1	223	2	N	30	142
						33	9					
10	0	766	-0-	766	766	310	1	410	2	N	42	184
						46	9					
11	0	435	-0-	435	1201	243	1	172	2	N	18	202
						20	9					
12	0 N	299	-0-	299	1201	149	1	55	2	N	86	115
						95	9				173 1	
*01	1201 N	-0-	-0-	-1201	-0-					N	2	117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
02	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

09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	600	1	1446	2	N	17	154
						19	9					
10	0	2070	-0-	2070	2070	620	1	1430	2	N	18	172
						20	9					
11	0	1936	-0-	1936	4006	600	1	1321	2	N	14	20
						15	9				166 1	
12	0	2048	-0-	2048	6054	620	1	1411	2	N	15	35
						17	9					
01	0	1984	-0-	1984	8038	620	1	1322	2	N	38	72
						42	9				1 8	
02	2800 N	1873	-0-	-927	7111	560	1	1293	2	N	18	90
						20	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	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	BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922						
HANKAMER		WELL #:	1ST	RRCID -> 192620	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11736 - 11746		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
HANKAMER-PICKETT		WELL #:	1	RRCID -> 242998	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 11355	PERF.11080 - 11150		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:	3	RRCID -> 212211	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 13525	PERF.13145 - 13264		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:	4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12940 - 13008		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2452	-0-	-98	-0-	180	1	2268	2	N	4		77
						4	9						
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
12	0	2443	-0-	2443	7612	197	1	2246	2	N	-0-		77
01	0	2849	-0-	2849	10461	196	1	2629	2	N	22		99
						24	9						
02	12962 X	2501	-0-	-10461	-0-	182	1	2307	2	N	11		110
						12	9						

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

09	6510 X	6325	-0-	-185	-0-	464	1	5841	2	N	18		79
						20	9						
10	0	6529	-0-	6529	6529	476	1	6019	2	N	31	1 8	109
						34	9						
11	0	6427	-0-	6427	12956	466	1	5944	2	N	15		124
						17	9						
12	0	6296	-0-	6296	19252	507	1	5772	2	N	15		139
						17	9						
01	0	6520	-0-	6520	25772	451	1	6036	2	N	30	154 1 1 8	14
						33	9						
02	31304 X	5532	-0-	-25772	-0-	403	1	5110	2	N	17		31
						19	9						

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
02	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

09	8130 X	8028	-0-	-102	-0-	7800	2	228	9	N	207	189 1	155
10	8401 X	6984	-0-	-1417	-0-	6729	2	255	9	N	232	187 1	200
11	8280 X	7438	-0-	-842	-0-	7185	2	253	9	N	230	183 1	247
12	8556 X	7607	-0-	-949	-0-	7315	2	292	9	N	265	370 1	142
01	8556 X	4400	-0-	-4156	-0-	4210	2	190	9	N	173	180 1	135
02	7504 X	6985	-0-	-519	-0-	6728	2	257	9	N	234	179 1	190

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	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534							
09	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	256	1	3222	2	Y	15				68
						17	9								
10	0	3607	-0-	3607	3607	263	1	3330	2	Y	13	1	8		80
						14	9								
11	0	3444	-0-	3444	7051	249	1	3176	2	Y	17				97
						19	9								
12	0	2796	-0-	2796	9847	226	1	2568	2	Y	2				99
						2	9								
01	0	4090	-0-	4090	13937	283	1	3795	2	Y	11				110
						12	9								
02	17448 X	3511	-0-	-13937	-0-	255	1	3241	2	Y	14				124
						15	9								

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998			
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
12	0	4182	-0-	4182	4182	4182	2			Y	-0-				83
01	0	4223	-0-	4223	8405	4223	2			Y	-0-				83
*02	12129 X	3724	-0-	-8405	-0-	6	1	3718	2	Y	-0-				83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		MALLET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59
02	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							
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						40
02	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							
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						75
02	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	12			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	18			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20			149
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			149

POOLE		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654			
M	O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	14 2	N	2	1 1	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-	1 1	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720			
09	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	584 1	12245 2	N	755	676 1	508
10	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	831 9	10807 2	N	664	861 1	311
11	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	481 1	9503 2	N	627	255 1	683
12	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	730 9	9191 2	N	587	863 1	407
01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	660 1	817 9	N	743	711 1	439
02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	690 9	10050 2	N	731	629 1	541
						560 1					
						646 9					
						10197 2					
						270 1					
						804 9					

GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946			
09	3450 X	2839	-0-	-611	-0-	2668 2	171 9	N	155	180 1	161
10	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	2927 2	198 9	N	180	178 1	163
11	2910 X	2906	-0-	-4	-0-	2726 2	180 9	N	164	150 1	177
12	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	2043 2	150 9	N	136	174 1	139
01	3131 X	1249	-0-	-1882	-0-	1224 2	25 9	N	23		162
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8382 2	481 9	N	437	353 1	231

MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O.B. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563			
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 (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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RFR TRACT 225		WELL #:	132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10090 - 10213
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #:	213	RRCID ->	157783	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8700 - 9362
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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 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			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		75666			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		75666			N	NO RPT			38
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		505			Y	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		505			Y	NO RPT			9
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 224		WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720			
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422			Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422			Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)			75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT 247			WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266	
M	O	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		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A			
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-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-		
02	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			
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-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)			75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR TRACT 247			WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A			
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-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318															
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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7199
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7199
02	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
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT			8227
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT			8227
02	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 225		WELL #:	190	RRCID ->	100336	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3409 - 3429
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59

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

09	8430 #	6385	-0-	-2045	-0-	1238 1	5068 2	N			-0-
						79 4					
10	8711 #	7938	-0-	-773	-0-	1544 1	6295 2	N			-0-
						99 4					
11	8430 #	6479	-0-	-1951	-0-	1411 1	4977 2	N			-0-
						91 4					
12	7967 #	6358	-0-	-1609	-0-	1595 1	4649 2	N	9	7 1	2
						104 4	10 9				
01	7936 #	6116	-0-	-1820	-0-	1239 1	4798 2	N		2 1	-0-
						79 4					
02	7168 #	4649	-0-	-2519	-0-	1218 1	3353 2	N			-0-
						78 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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
REUTER		WELL #:		1	RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2550 N	2533	-0-	-17	-0-	2531	2	2	9	N	2			57
10		0	2629	-0-	2629	2629	2629	2			N	-0-			57
11		0	2549	-0-	2549	5178	2549	2			N	-0-			57
12		3100 N	2474	-0-	-626	4552	2474	2			N	-0-			57
01		0	2534	-0-	2534	7086	2534	2			N	-0-			57
*02		2800 N	2277	-0-	-523	6563	2277	2			N	-0-			57

YOUNG, JOHN H., INC.				948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
TRACI		WELL #:		2	RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530					
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	4794	4794	2			N	-0-			43
12		0	6823	-0-	6823	11617	6819	2	4	9	N	4			47
01		0	6294	-0-	6294	17911	6294	2			N	-0-			47
02		23532 X	5621	-0-	-17911	-0-	5621	1			N	-0-			47

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964					
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	2932	2932	2			N	-0-			109
12		0	2854	-0-	2854	5786	2854	2			N	-0-			109
01		0	2502	-0-	2502	8288	2502	1			N	-0-			109
02		10184 X	1896	-0-	-8288	-0-	1895	1	1	9	N	1	1	1	109

ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624					
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	1	1	245
11		0	12038	-0-	12038	12038	12038	1			N	-0-			245
12		0	10840	-0-	10840	22878	10840	1			N	-0-			245
01		0	6914	-0-	6914	29792	6914	1			N	-0-			245
02		39576 X	9784	-0-	-29792	-0-	9784	1			N	-0-			245

REXVILLE (WILCOX)				76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
JAMEX, INC.				429659												
KAECELE "170"		WELL #:		1	RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526						
09		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	594	1	4245	2	N	72	177	1	1 8	118
10		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	473	1	3418	2	N	64	1	8		181
11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	386	1	2710	2	N	154	196	1		139
12		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	169	9	2874	2	N	40				179
01		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	44	9	2887	2	N	112	189	1		102
02		2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-	123	9			N	NO RPT				102

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428			
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
09	2850 X	2577	-0-	-273	-0-	315	1	2255	2	N	6	90
10	2945 X	2481	-0-	-464	-0-	300	1	2168	2	N	12	102
11	2880 X	2335	-0-	-545	-0-	290	1	2037	2	N	7	109
12	2976 X	2293	-0-	-683	-0-	278	1	2006	2	N	8	117
01	2976 X	2538	-0-	-438	-0-	318	1	2211	2	N	8	125
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT	125

KAECHELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531			
09	3210 X	3126	-0-	-84	-0-	380	1	2716	2	N	27	60
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	414	1	2995	2	N	12	72
11	3240 X	1820	-0-	-1420	-0-	226	1	1588	2	N	5	77
12	3348 X	2843	-0-	-505	-0-	344	1	2484	2	N	14	90
01	3410 X	2235	-0-	-1175	-0-	280	1	1944	2	N	10	100
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT	100

REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568			
09	5880 X	5017	-0-	-863	-0-	613	1	4381	2	Y	21	84
10	6076 X	5724	-0-	-352	-0-	694	1	5012	2	Y	16	100
11	5880 X	5215	-0-	-665	-0-	648	1	4554	2	Y	12	112
12	6076 X	5240	-0-	-836	-0-	637	1	4603	2	Y	-0-	112
01	6076 X	5297	-0-	-779	-0-	665	1	4624	2	Y	7	119
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT	119

REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530			
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	474	1	3387	2	Y	13	150
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	471	1	3406	2	Y	14	164
11	3540 X	2815	-0-	-725	-0-	350	1	2458	2	Y	6	170
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	462	1	3338	2	Y	19	189
01	3658 X	3657	-0-	-1	-0-	455	1	3163	2	Y	35	40
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT	40

SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	179

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	4001	-0-	-1369	-0-	487	1	3483	2	N	28		210
10	5487 X	4772	-0-	-715	-0-	31	9	4156	2	N	37	187 1	60
11	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	41	9	4716	2	N	47		107
12	5549 X	4680	-0-	-869	-0-	671	1	4060	2	N	53		160
01	5549 X	4974	-0-	-575	-0-	52	9	4316	2	N	34		194
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-	562	1			N			194
						58	9						
						621	1						
						37	9						

KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

09	2580 X	2160	-0-	-420	-0-	264	1	1886	2	N	9		89
10	2666 X	1907	-0-	-759	-0-	10	9	1670	2	N	5		94
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	231	1	2392	2	N	5		99
12	2387 X	2311	-0-	-76	-0-	6	9	2023	2	N	7		106
01	2232 X	2154	-0-	-78	-0-	341	1	1873	2	N	11		117
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-	6	9			N			117
						280	1						
						8	9						
						269	1						
						12	9						

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

09	4170 X	3568	-0-	-602	-0-	438	1	3130	2	N	-0-		68
10	4309 X	3738	-0-	-571	-0-	453	1	3276	2	N	8		76
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	9	9	4015	2	N	21		97
12	4154 X	3502	-0-	-652	-0-	571	1	3055	2	N	22		119
01	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	23	9	3315	2	N	35		154
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-	423	1			N			154
						24	9						
						477	1						
						39	9						

REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

09	4470 X	4327	-0-	-143	-0-	528	1	3774	2	N	23		128
10	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	25	9	3899	2	N	12		140
11	4470 X	4463	-0-	-7	-0-	539	1	3884	2	N	24		164
12	4464 X	3970	-0-	-494	-0-	13	9	3470	2	N	18		182
01	4464 X	3850	-0-	-614	-0-	480	1	3343	2	N	24		206
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-	20	9			N			206
						481	1						
						26	9						

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
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 #: A 1		RRCID -> 195683	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11243 - 11560								
09		3540 X	3301	-0-	-239	-0-	399 1	2852 2	N		45						149
10		3658 X	3437	-0-	-221	-0-	50 9 413 1	2984 2	N		36						185
11		3540 X	2791	-0-	-749	-0-	40 9 348 1	2443 2	N		-0-						185
12		3410 X	1992	-0-	-1418	-0-	237 1 43 9	1712 2	N		39						224
01		3441 X	3438	-0-	-3	-0-	425 1 58 9	2955 2	N		53	187 1					90
02		3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-			N		NO RPT						90
		REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11267 - 11492								
09		3000 N	3078	-0-	78	351	376 1	2687 2	N		14						114
10		2764 N	2413	-0-	-351	-0-	15 9 292 1	2114 2	N		6						120
11		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	7 9 320 1	2249 2	N		13						133
12		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	14 9 237 1	1712 2	N		16						149
01		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	18 9 254 1	1767 2	N		13						162
02		1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-	14 9		N		NO RPT						162
		BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11190 - 11516								
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
12		0	83	-0-	83	324	10 1	73 2	N		-0-						172
01		0	340	-0-	340	664	43 1	297 2	N		-0-						172
02		1010 N	346	-0-	-664	-0-	44 1	302 2	N		-0-						172
		ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11111 - 11493								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02		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								
09		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	445 1	3179 2	N		5						138
10		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	6 9 487 1	3522 2	N		5						143
11		0	1854	-0-	1854	1854	6 9 227 1	1592 2	N		32						175
12		0	5041	-0-	5041	6895	35 9 606 1	4380 2	N		50	180 1					45
01		0	4678	-0-	4678	11573	55 9 587 1	4080 2	N		10						55
02		15143 X	3570	-0-	-11573	-0-	11 9 455 1	3109 2	N		5						60

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
REASER																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 202602																	
COMPL. DATE 04/23/2004																	
TOTAL DEPTH 11817																	
PERF.11211 - 11391																	
09	2940 X		1550	-0-	-1390	-0-	190	1	1360	2	N	-0-					56
10	3038 X		1240	-0-	-1798	-0-	151	1	1089	2	N	-0-					56
11	2940 X		1221	-0-	-1719	-0-	152	1	1069	2	N	-0-					56
12	4079 X		4079	-0-	-0-	-0-	495	1	3573	2	N	10					66
01	2965 X		2965	-0-	-0-	-0-	11	9	371	1	N	11					77
02	1456 X	NO RPT		-0-	-1456	-0-	12	9			N	NO RPT					77
ENGLAND-VIRNAU																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 202603																	
COMPL. DATE 05/28/2004																	
TOTAL DEPTH 11800																	
PERF.11132 - 11500																	
09	4505 X		4505	-0-	-0-	-0-	549	1	3923	2	N	30					115
10	4681 X		4223	-0-	-458	-0-	33	9	510	1	N	24					139
11	4530 X		4027	-0-	-503	-0-	26	9	499	1	N	18					157
12	4681 X		4267	-0-	-414	-0-	20	9	514	1	N	35					192
01	4650 X		4097	-0-	-553	-0-	39	9	512	1	N	25					217
02	4200 X	NO RPT		-0-	-4200	-0-	28	9			N	NO RPT					217
KAECHELE "170"																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 203942																	
COMPL. DATE 08/29/2004																	
TOTAL DEPTH 11800																	
PERF.11265 - 11564																	
09	1740 N		44	-0-	-1696	-0-	5	1	39	2	N	-0-					37
10	1953 N		770	-0-	-1183	-0-	93	1	671	2	N	5					42
11	2040 N		847	-0-	-1193	-0-	6	9	105	1	N	5					47
12	372 N		372	-0-	-0-	-0-	6	9	45	1	N	-0-					47
01	1057 N		1057	-0-	-0-	-0-	132	1	918	2	N	6					53
02	784 N	NO RPT		-0-	-784	-0-	7	9			N	NO RPT					53

REXVILLE (WILCOX)				//CONT.//	76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.				//CONT.//	429659							
CRANZ TRUST 834				WELL #:	1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12397 - 12018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		4050 X	2489	-0-	-1561	-0-	302 1	2157 2	N		27	204
							30 9					
10		4185 X	2287	-0-	-1898	-0-	277 1	2004 2	N		5	209
							6 9					
11		4050 X	3528	-0-	-522	-0-	433 1	3042 2	N		48	257
							53 9					
12		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	360 1	2600 2	N		22	95
							24 9				184 1	
01		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	440 1	3062 2	N		29	124
							32 9					
02		3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-				N	NO RPT	124

RICH RANCH (COOK MTN.)					76382 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
TC OIL AND GAS, LLC					840303							
BLOXSOM				WELL #:	2	RRCID ->	281159	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12580 - 12610

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICH RANCH (YEGUA)					76382 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
VANTAGE OPERATING, LLC					882608							
GOVERNOR BILL DANIEL 161				WELL #:	3	RRCID ->	275496	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7042 - 7522

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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICH RANCH, N. (12270)					76383 527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874							
HOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	210877	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12270 - 12323

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	170
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	170
02	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

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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA) //CONT.// 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	900	1	5321	2	N	9		123
10	0	7034	-0-	7034	7034	930	1	6053	2	N	46		169
11	0	6820	-0-	6820	13854	900	1	5892	2	N	25		194
12	0	6404	-0-	6404	20258	930	1	5427	2	N	43	182 1	55
01	0	6416	-0-	6416	26674	900	1	5494	2	N	20		75
02	33270 X	6596	-0-	-26674	-0-	810	1	5749	2	N	34		109

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT		-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-		-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ROCK ISLAND SWD, LLC 722926
 ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

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
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2870	-0-	-602	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
12	3472 X	2397	-0-	-1075	-0-	2397 2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2757	-0-	-715	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)			77759 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280													
FRITSCH, DAVID A			WELL #: 1			RRCID -> 124762			COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3270 X	2450	-0-	-820	-0-	2450	2			N	-0-				71
10		0	2883	-0-	2883	2883	2865	2	18	9	N	16				87
11		0	3435	-0-	3435	6318	3425	2	10	9	N	9				96
12		0	3623	-0-	3623	9941	3617	2	6	9	N	5				101
01		0	4164	-0-	4164	14105	4109	2	55	9	N	50				151
*02		17470 X	3365	-0-	-14105	-0-	3361	2	4	9	N	4				155

PRAIRIE CREEK			WELL #: 2			RRCID -> 127969			COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680				
09		3900 X	2694	-0-	-1206	-0-	150	1	2544	2	N	-0-				94
10		0	2760	-0-	2760	2760	155	1	2605	2	N	-0-				94
11		0	2488	-0-	2488	5248	150	1	2338	2	N	-0-				94
12		0	477	-0-	477	5725	155	1	322	2	N	-0-				94
01		0	-0-	-0-	-0-	5725	-0-				N	-0-				94
*02		5725 X	-0-	-0-	-5725	-0-					N	-0-				94

PARK UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 132012			COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618				
09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-				27
10		0	2718	-0-	2718	2718	2718	2			N	-0-				27
11		0	2395	-0-	2395	5113	2395	2			N	-0-				27
12		0	2854	-0-	2854	7967	2854	2			N	-0-				27
01		0	3816	-0-	3816	11783	3727	2	89	9	N	81				108
*02		14688 X	2905	-0-	-11783	-0-	2905	2			N	-0-				108

YOUNG, JOHN H., INC.			948460													
SMITH			WELL #: 1			RRCID -> 115952			COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608				
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
12		0	6954	-0-	6954	16665	652	1	6301	2	N	1				62
01		0	9468	-0-	9468	26133	850	1	8616	2	N	2	2	1		62
02		33665 X	7532	-0-	-26133	-0-	720	1	6811	2	N	1	1	1		62

KATHRYN			WELL #: 1			RRCID -> 122031			COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	157
11	0	6763	-0-	6763	6763	587	1	6176	2	N	-0-	157
12	0	5317	-0-	5317	12080	498	1	4819	2	N	-0-	157
01	0	7617	-0-	7617	19697	683	1	6934	2	N	-0-	157
02	25855 X	6158	-0-	-19697	-0-	588	1	5570	2	N	-0-	157

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
02	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			
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	172
11	0	10423	-0-	10423	10423	904	1	9510	2	N	8	180
12	0	8561	-0-	8561	18984	802	1	7749	2	N	9	189
01	0	12183	-0-	12183	31167	1093	1	11083	2	N	6	194
02	41227 X	10060	-0-	-31167	-0-	960	1	9094	2	N	5	199

MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695			
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	89
11	0	2055	-0-	2055	2116	178	1	1877	2	N	-0-	89
12	0	1559	-0-	1559	3675	146	1	1413	2	N	-0-	89
01	0	1947	-0-	1947	5622	175	1	1772	2	N	-0-	89
02	7507 X	1885	-0-	-5622	-0-	180	1	1705	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			
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	0	1835	-0-	1835	5156	195	1	1640	2	N	-0-	-0-
12	0	1867	-0-	1867	7023	800	1	1067	2	N	-0-	-0-
01	0	2050	-0-	2050	9073	961	1	1089	2	N	-0-	-0-
*02	2800 N	1728	-0-	-1072	8001	856	1	872	2	N	-0-	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931							
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190	
09	0	1323	-0-	1323	1323	2	N	-0-	-0-
10	0	1213	-0-	1213	2536	2	N	-0-	-0-
11	0	1249	-0-	1249	3785	2	N	-0-	-0-
12	0	1712	-0-	1712	5497	2	N	-0-	-0-
01	0	1569	-0-	1569	7066	2	N	-0-	-0-
*02	2800 N	1423	-0-	-1377	5689	2	N	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-

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

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		
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	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		
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7	
02	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	
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-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	W	-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	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	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	
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	181	1		80	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				110	

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		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	

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 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
IPACT		425810								
GILLMAN		WELL #:		RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311 PERF. 6241 - 6249	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/23/2018										

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
ROSENBAUM ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182 PERF. 6241 - 6248	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	0 N	-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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
02	14B DENY	NO RPT	-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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

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				
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

09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
01		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	80	7		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
PLUGGED AND ABANDONED _____			07/28/2022		- WELL PLUGGED 7/28/22											

OBLAEN RESOURCES LLC			617546							CNTY: FORT BEND						
FOSTER FARMS SHALLOW			WELL #:	2	RRCID ->	277456	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	4718 - 4722				

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

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				

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
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				16
01		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				16
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				16

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				

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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				61
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				61
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				61
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				

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
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				59
01		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				59
02		0 N	-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	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
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35				109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				134

DYER UNIT		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
		100467												
		WELL #: 1		RRCID -> 205441		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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						
09	9150	11156	-0-	2006	5905	7137	2	4019	9	N	3654	3348	1	849
10	9725	11249	-0-	1524	7429	7004	2	4245	9	N	3859	3833	1	875
11	9450	10727	-0-	1277	8706	6768	2	3959	9	N	3599	3405	1	1069
12	9765	10214	-0-	449	9155	6320	2	3894	9	N	3540	3961	1	648
01	9765	10374	-0-	609	9764	6262	2	4112	9	N	3738	3425	1	961
*02	19590	9323	-0-	-10267	-0-	6068	2	3255	9	N	2959	3037	1	883

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
D.C. ENERGY		196099												
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915						
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/01/2014														

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864						
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	0	20	-0-	20	20	20	4		N	-0-				56
12	0	20	-0-	20	40	20	4		N	-0-				56
*01	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	4		N	-0-				56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56

SUMMERS, E. L. SWD		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		749152												
		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NE (FRIO 10600)																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.																	
SUMMERS, E. L.																	
78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
749152																	
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585																	
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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPE																	
WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836																	
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		0	35	-0-	35	35	35	4			N	-0-					40
12		0	35	-0-	35	70	35	4			N	-0-					40
*01		105 N	35	-0-	-70	-0-	35	4			N	-0-					40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RUGELEY, N. (13100)																	
ATLAS OPERATING LLC																	
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"																	
78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
036587																	
WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210																	
09		1470	2169	-0-	699	699	1976	2	193	9	N	175	184	1			202
10		1519	1788	-0-	269	968	1601	2	187	9	N	170	167	1			205
11		1470	976	-0-	-494	474	947	2	29	9	N	26					231
12		2306 N	1832	-0-	-474	-0-	1561	2	271	9	N	246	351	1			126
01		3100 N	3659	-0-	559	559	3311	2	348	9	N	316	344	1			98
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	559					N	NO RPT					98

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
SYNERGY-PETERSEN																	
78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, S.W. (12600)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT																	
78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A																	
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (12850)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
PETERSON, RALPH ET AL																	
78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (12850)		//CONT.//		78875 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PETERSEN, RALPH ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	080271	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	12968	-	13045
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4290 X	362	-0-	-3928	-0-	14	1	339	2	Y	8	42	1	59
10	3565 X	95	-0-	-3470	-0-	9	9	91	2	Y	-0-			59
11	240 X	156	-0-	-84	-0-	4	1	147	2	Y	1			60
12	372 X	104	-0-	-268	-0-	1	9	94	2	Y	5	43	1	22
01	372 X	217	-0-	-155	-0-	4	1	205	2	Y	4			26
02	336 X	164	-0-	-172	-0-	6	9	157	2	Y	1			27
						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 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	
09	1770	8389	-0-	6619	6619	315	1	7901	2	Y	157	133	1	157
10	1829	4385	-0-	2556	9175	173	9	4140	2	Y	58			215
11	1770	3242	-0-	1472	10647	181	1	3008	2	Y	58			273
12	1829	5211	-0-	3382	14029	64	9	4846	2	Y	132	274	1	131
01	1829	397	-0-	-1432	12597	170	1	379	2	Y	4			135
*02	12771	913	-0-	-11858	739	145	9	868	2	Y	11			146
						14	1							
						4	9							
						33	1							
						12	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SOG - OLSON GAS UNIT		78875 575		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WELL #:		1		RRCID ->	269961	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	16644	PERF.	13135	-	13205	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	390 N	228	-0-	-162	-0-	9	1	218	2	Y	1		107	
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	1	9	339	2	Y	2		109	
11	180 N	43	-0-	-137	-0-	2	9	41	2	Y	-0-		109	
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	2	1	43	2	Y	1	7	1	103
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	1	9	784	2	Y	51		154	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	1		155	
						56	9							
						7	1							
						1	9							

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

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
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	662	2	59	9	N	54			227
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	995	2	61	9	N	55	190	1	92
11	540 N	455	-0-	-85	-0-	394	2	61	9	N	55			147
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1275	2	110	9	N	100			247
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	823	2	67	9	N	61	181	1	127
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1110	2	73	9	N	66			193

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			101
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			101
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			101
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			101
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			101
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

09	2310 #	771	-0-	-1539	-0-	28	1	714	2	Y	26			202
						29	9							
10	2728 #	1132	-0-	-1596	-0-	45	1	1043	2	Y	40			242
						44	9							
11	2640 #	785	-0-	-1855	-0-	41	1	721	2	Y	21			263
						23	9							
12	2728 #	653	-0-	-2075	-0-	28	1	605	2	Y	18	30	1	251
						20	9							
01	1147 #	1040	-0-	-107	-0-	36	1	973	2	Y	28			279
						31	9							
02	1036 #	436	-0-	-600	-0-	16	1	410	2	Y	9	181	1	107
						10	9							

OIL AND GAS DIVISION

S. L. P. (NAVARRO) ACTIVA RESOURCES, LLC STANDARD TRUST CO.		79289 700 003664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
WELL #:		1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457		
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22												

TWO BIT OPERATING COMPANY LLC PAULUS ESTATE		100623		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
WELL #:		1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494		
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1070	2	1	9	N	1	31
10	0	982	-0-	982	-0-	981	2	1	9	N	1	32
11	1951 N	969	-0-	-982	-0-	969	2			N	-0-	32
12	0	1033	-0-	1033	-0-	1033	2			N	-0-	32
01	0	1030	-0-	1030	-0-	2063	2			N	-0-	32
02	2800 N	947	-0-	-1853	-0-	210	2			N	-0-	32

SABINE TRAM (WILCOX 2) OLIPDP II, LLC BLACK STONE-JEBCO		79373 593 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
WELL #:		1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF. 10576 - 10760		
09	2460 #	918	-0-	-1542	-0-	701	1	217	9	N	197	206
10	0	2401	-0-	2401	-0-	724	1	1433	2	N	222	251
						244	9					
11	0	2368	-0-	2368	-0-	4769	1	1416	2	N	228	113
						251	9					
12	0	2479	-0-	2479	-0-	7248	1	1505	2	N	227	163
						250	9					
01	3100 N	2433	-0-	-667	-0-	6581	1	1439	2	N	245	363
						270	9					
*02	2800 N	2288	-0-	-512	-0-	6069	1	1404	2	N	209	226
						230	9					

SABINE TRAM (YEGUA 7800) FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION HANKAMER		79373 810 269066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
WELL #:		1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720		
09	2160 N	912	-0-	-1248	-0-	240	1	31	2	N	583	408
						641	9					
10	992 N	705	-0-	-287	-0-	210	1	495	9	N	450	337
11	1590 N	953	-0-	-637	-0-	300	1	78	2	N	523	506
						575	9					
12	930 N	683	-0-	-247	-0-	160	1	523	9	N	475	645
01	0	429	-0-	429	-0-	220	1	209	9	N	190	503
*02	1112 N	683	-0-	-429	-0-	280	1	403	9	N	366	525

SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A		80054 001 914263		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
WELL #:		3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDY (WILCOX, LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2460	-0-	-300	-0-	541 1	1866 2	N	48			147
10	0	2301	-0-	2301	2301	53 9	1795 2	N	54			201
11	0	1942	-0-	1942	4243	59 9	1819 2	N	30			231
12	0	2117	-0-	2117	6360	90 1	1993 2	N	28	179 1		80
01	0	2670	-0-	2670	9030	33 9	1976 2	N	39			119
02	11643 X	2613	-0-	-9030	-0-	31 9	1953 2	N	80			199

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

09	5790 #	4251	-0-	-1539	-0-	503 1	2109 2	N	1490	1478 1		312
10	5766 #	4086	-0-	-1680	-0-	1639 9	2107 2	N	1419	1292 1		439
11	5280 #	4203	-0-	-1077	-0-	418 1	2322 2	N	1500	1246 1		693
12	5239 #	5002	-0-	-237	-0-	1561 9	2852 2	N	1715	1981 1		427
01	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	231 1	2718 2	N	1716	1612 1		531
02	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	1650 9	2455 2	N	1484	1571 1		444

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766									
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640			
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
WHITNELL, MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

SEABREEZE SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ACOM SEABREEZE UNIT		81851 001 749152		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:		1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0	25	-0-	25	25	25	4			Y	-0-			3
01	50 R	25	-0-	-25	-0-	25	4			Y	-0-			3
02	0 #	NO RPT	-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				
09	45300	405	-0-	-44895	-0-	405	2			N	-0-			122
10	46810	-0-	-0-	-46810	-0-					N	-0-			122
11	45300	-0-	-0-	-45300	-0-					N	-0-			122
12	46810	-0-	-0-	-46810	-0-					N	-0-			122
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					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				
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8585 - 8616				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998														

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) //CONT.// 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152												
PIPKN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09		0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
10		10 #		-0-	-0-	-10			Y	-0-		26
11		0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
12		0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09		0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09		0 A		-0-	-0-	-0-	643462		N	-0-		-0-
10		0 A		-0-	-0-	-0-	643462		N	-0-		-0-
11		0 A		-0-	-0-	-0-	643462		N	-0-		-0-
12		0 A		-0-	-0-	-0-	643462		N	-0-		-0-
01		0 A		-0-	-0-	-0-	643462		N	-0-		-0-
02		0 A		-0-	-0-	-0-	643462		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2022												

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

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-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09		0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11		0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12		0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02		0 N	NO RPT	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF.10064	- 10084						
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
12	0	123	-0-	123	123	5 1	118 2	N	-0-						21
*01	281 N	158	-0-	-123	-0-	5 1	153 2	N	-0-						21
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT						21

HINTZ ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 199834	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 10722	PERF. 9526	- 9534						
09	0	613	-0-	613	613	36 1	566 2	Y	10						112
10	0	567	-0-	567	1180	42 1	495 2	Y	27						139
11	1802 N	622	-0-	-1180	-0-	30 9	526 2	Y	36						175
12	0	719	-0-	719	719	56 1	652 2	Y	12						187
*01	1308 N	589	-0-	-719	-0-	40 9	533 2	Y	29						216
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	54 1		Y	NO RPT						216

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 201550	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9875	- 9890						
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-
12	0	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-						-0-
*01	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2		Y	-0-						-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT						-0-

LIEBERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 210199	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 12905	PERF.10756	- 10786						
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
12	14B2 EXT	6917	-0-	6917	8011	31 1	6886 2	N	-0-						230
01	14B2 EXT	7381	-0-	7381	15392	28 1	7318 2	N	32	190 1					72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15392	35 9		N	NO RPT						72

HILLBOLDT				WELL #: 6	RRCID -> 210200	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10306	- 10326						
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
12	0	280	-0-	280	280	9 1	271 2	N	-0-						56
*01	457 N	177	-0-	-280	-0-	5 1	172 2	N	-0-						56
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT						56

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	1353	-0-	1353	1353	115 1	1238 2	N	N	-0-			75
10	0	1637	-0-	1637	2990	145 1	1492 2	N	N	-0-			75
11	3000 N	1619	-0-	-1381	1609	145 1	1474 2	N	N	-0-			75
12	0	1972	-0-	1972	3581	135 1	1837 2	N	N	-0-			75
*01	3100 N	1926	-0-	-1174	2407	145 1	1781 2	N	N	-0-			75
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	895			N	N	NO RPT			75

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466	
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	162 1	3396 2	N	N	-0-			-0-
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	174 1	3448 2	N	N	-0-			-0-
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	174 1	3292 2	N	N	-0-			-0-
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	150 1	3030 2	N	N	-0-			-0-
*01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	108 1	2246 2	N	N	-0-			-0-
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	N	NO RPT			-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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		//CONT.//		82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY				677770			TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5278 - 5285
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID -> 008231	COMPL. DATE 12/16/1940			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)				82140 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY				677770			TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5386 - 5392
WING, SARAH F.		WELL #:		45 L	RRCID -> 008233	COMPL. DATE 09/15/1957			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)				82145 110	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685			TOTAL DEPTH	13073	PERF. 9584 - 9590
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 278073	COMPL. DATE 05/10/2013			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		178

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)				82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY				677770			TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8462 - 8468
WING, SARAH F.		WELL #:		65 U	RRCID -> 008244	COMPL. DATE 07/20/1962			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
WELL #:		88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1800 #	5	-0-	-1795	-0-	2 1	3 2	N	-0-	10 1	3
10	2015 #	1421	-0-	-594	-0-	518 1	902 2	N	1	3 1	1
11	2190 #	1317	-0-	-873	-0-	502 1	773 2	N	38	22 1	17
12	2263 #	1385	-0-	-878	-0-	529 1	822 2	N	31	34 1	14
01	2263 #	1437	-0-	-826	-0-	592 1	799 2	N	42	45 1	11
02	1288 #	1209	-0-	-79	-0-	491 1	685 2	N	30	32 1	9
						33 9					
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY		82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #:		1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A			
09	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-		10
10	0	6	-0-	6	-0-	6 2		Y	-0-		10
11	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8 2		Y	-0-		10
12	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6 2		Y	-0-		10
01	0	6	-0-	6	-0-	6 2		Y	-0-		10
*02	34 R	8	-0-	-26	-0-	8 2		Y	-0-		10
KRAUSS, DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A	
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		32
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		32
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		32
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		32
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		32
*02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		32
ROITSCH, ROGER		WELL #:		1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A	
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		Y	-0-		11
10	0	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-		11
11	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11 2		Y	-0-		11
12	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-		11
01	0	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-		11
*02	45 R	7	-0-	-38	-0-	7 2		Y	-0-		11
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A	
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		Y	-0-		11
10	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 2		Y	-0-		11
11	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10 2		Y	-0-		11
12	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-		11
01	27 R	8	-0-	-19	-0-	8 2		Y	-0-		11
02	10 #	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-		11
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115	
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
01	62 R	19	-0-	-43	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		32 R	32	-0-	-0-	32 2		N	-0-			24
10		0	34	-0-	34	34 2		N	-0-			24
11		0	32	-0-	32	66		N	-0-			24
12		0	31	-0-	31	97		N	-0-			24
01		0	32	-0-	32	129		N	-0-			24
*02		158 R	29	-0-	-129	-0-		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
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		N	-0-			35
12		0	59	-0-	59	116		N	-0-			35
01		0	58	-0-	58	174		N	-0-			35
02		227 R	53	-0-	-174	-0-		N	-0-			35

TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
09		330 #	306	-0-	-24	-0-	306 2	Y	-0-			-0-
10		0	283	-0-	283	283		Y	-0-			-0-
11		0	284	-0-	284	567		Y	-0-			-0-
12		0	279	-0-	279	846		Y	-0-			-0-
01		0	312	-0-	312	1158		Y	-0-			-0-
02		1415 R	257	-0-	-1158	-0-		Y	-0-			-0-

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			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	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		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	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		
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			10
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	7	-0-	7	9	7	2			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	11	-0-	11	20	11	2			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	9	-0-	9	29	9	2			Y	-0-			10

HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148 -	5178		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	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		
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			8
10	0	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			8
11	0	2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-			8
12	0	18	-0-	18	39	18	2			Y	-0-			8
01	0	47	-0-	47	86	47	2			Y	-0-			8
02	115 R	29	-0-	-86	-0-	29	2			Y	-0-			8

DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961 -	4984		
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930 -	4950		
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			16
10	0	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-			16
11	416 R	211	-0-	-205	-0-	211	2			Y	-0-			16
12	0	206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-			16
01	0	215	-0-	215	421	215	2			Y	-0-			16
02	613 R	192	-0-	-421	-0-	192	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) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940					
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-				-0-
10	0	305	-0-	305	-0-	305	2			Y	-0-				-0-
11	0	125	-0-	125	-0-	430	2			Y	-0-				-0-
12	0	388	-0-	388	-0-	818	2			Y	-0-				-0-
01	0	304	-0-	304	-0-	1122	2			Y	-0-				-0-
02	1394 R	272	-0-	-1122	-0-	272	2			Y	-0-				-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-				22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	0	9	-0-	9	-0-	8	2	1	9	Y	1				23
02	10 R	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-				23

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118					
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-				34
10	0	22	-0-	22	-0-	22	2	8	9	Y	7				41
11	0	22	-0-	22	-0-	44	2	4	9	Y	4				45
12	0	26	-0-	26	-0-	70	2	6	9	Y	5				50
01	0	53	-0-	53	-0-	123	2	4	9	Y	4	36	1		18
02	174 R	51	-0-	-123	-0-	44	2	7	9	Y	6				24

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	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					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
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
12	0	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-				55
01	0	52	-0-	52	62	52	2			Y	-0-				55
02	401 R	339	-0-	-62	-0-	339	2			Y	-0-				55

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050					
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-				-0-
11	0	65	-0-	65	123	65	2			Y	-0-				-0-
12	0	54	-0-	54	177	54	2			Y	-0-				-0-
01	0	48	-0-	48	225	48	2			Y	-0-				-0-
*02	277 R	52	-0-	-225	-0-	52	2			Y	-0-				-0-

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-				12
10	0	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-				12
11	0	148	-0-	148	273	112	2	36	9	Y	-0-				45
12	0	121	-0-	121	394	121	2			Y	-0-				45
01	0	115	-0-	115	509	115	2			Y	-0-				45
02	614 R	105	-0-	-509	-0-	105	2			Y	-0-				45

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	133	2	2	9	Y	2				22
10	0	133	-0-	133	133	132	2	1	9	Y	1				23
11	0	61	-0-	61	194	61	2			Y	-0-				23
12	0	155	-0-	155	349	155	2			Y	-0-				23
01	0	151	-0-	151	500	140	2	11	9	Y	10	18	1		15
02	632 R	132	-0-	-500	-0-	125	2	7	9	Y	6				21

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
12	0	45	-0-	45	123	45	2			Y	-0-	-0-
01	0	30	-0-	30	153	30	2			Y	-0-	-0-
02	178 R	25	-0-	-153	-0-	25	2			Y	-0-	-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978				
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	0	44	-0-	44	124	44	2			Y	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	154	30	2			Y	-0-			-0-
02	179 R	25	-0-	-154	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113				
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-
12	0	117	-0-	117	328	117	2			Y	-0-			-0-
01	0	107	-0-	107	435	107	2			Y	-0-			-0-
02	478 R	43	-0-	-435	-0-	43	2			Y	-0-			-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838				
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-
12	0	84	-0-	84	217	84	2			Y	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	356	139	2			Y	-0-			-0-
02	499 R	143	-0-	-356	-0-	143	2			Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	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				
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
12	0	7	-0-	7	15	7	2			Y	-0-			17
01	0	8	-0-	8	23	8	2			Y	-0-			17
02	33 R	10	-0-	-23	-0-	10	2			Y	-0-			17

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974				
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
12	0	11	-0-	11	29	11	2			Y	-0-			27
01	0	39	-0-	39	68	39	2			Y	-0-			27
02	100 R	32	-0-	-68	-0-	32	2			Y	-0-			27

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012				
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12	0	207	-0-	207	738	207	2			Y	-0-			10
01	0	203	-0-	203	941	203	2			Y	-0-			10
02	1102 R	161	-0-	-941	-0-	161	2			Y	-0-			10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908				
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
12	108 R	30	-0-	-78	-0-	30	2			Y	-0-			83
01	0	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			83
*02	55 R	25	-0-	-30	-0-	25	2			Y	-0-			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993				
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
12	0	30	-0-	30	108	30	2			Y	-0-			1
01	0	30	-0-	30	138	30	2			Y	-0-			1
02	163 R	25	-0-	-138	-0-	25	2			Y	-0-			1

GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936				
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
12	73 R	12	-0-	-61	-0-	12	2			Y	-0-			8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068				
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
12	0	30	-0-	30	64	30	2			Y	-0-			29
01	0	30	-0-	30	94	30	2			Y	-0-	14	1	15
02	119 R	25	-0-	-94	-0-	25	2			Y	-0-			15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006				
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
12	0	30	-0-	30	109	30	2			Y	-0-			19
01	0	30	-0-	30	139	30	2			Y	-0-	14	1	5
02	164 R	25	-0-	-139	-0-	25	2			Y	-0-			5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926				
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	35	-0-	35	80	35	2			Y	-0-			19
12	0	30	-0-	30	110	30	2			Y	-0-			19
01	0	30	-0-	30	140	30	2			Y	-0-	14	1	5
02	165 R	25	-0-	-140	-0-	25	2			Y	-0-			5

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043								
M	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
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					8
10	0	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					8
11	0	46	-0-	46	108	46	2			Y	-0-					8
12	0	80	-0-	80	188	80	2			Y	-0-					8
01	0	63	-0-	63	251	63	2			Y	-0-					8
02	302 R	51	-0-	-251	-0-	51	2			Y	-0-					8

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A								
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	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								
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					15
10	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					15
11	0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					15
12	0	11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-					15
01	0	35	-0-	35	58	35	2			Y	-0-					15
02	86 R	28	-0-	-58	-0-	28	2			Y	-0-					15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030								
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
10	0	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					7
11	0	34	-0-	34	78	34	2			Y	-0-					7
12	0	30	-0-	30	108	30	2			Y	-0-					7
01	0	30	-0-	30	138	30	2			Y	-0-					7
02	163 R	25	-0-	-138	-0-	25	2			Y	-0-					7

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145								
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7
10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					7
11	0	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					7
12	0	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					7
01	0	3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-					7
02	12 R	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					7

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198								
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					33
10	0	203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					33
11	0	186	-0-	186	389	186	2			Y	-0-					33
12	0	196	-0-	196	585	196	2			Y	-0-					33
01	0	125	-0-	125	710	125	2			Y	-0-					33
02	842 R	132	-0-	-710	-0-	132	2			Y	-0-					33

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		Y	-0-				6
10	0	45	-0-	45	45		45	2		Y	-0-				6
11	0	35	-0-	35	80		35	2		Y	-0-				6
12	110 R	30	-0-	-80	-0-		30	2		Y	-0-				6
01	0	30	-0-	30	30		30	2		Y	-0-				6
*02	55 R	25	-0-	-30	-0-		25	2		Y	-0-				6

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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

09	60 #	52	-0-	-8	-0-		52	2		Y	-0-				15
10	0	27	-0-	27	27		27	2		Y	-0-				15
11	0	110	-0-	110	137		26	2	84	9	Y	76			91
12	0	43	-0-	43	180		24	2	19	9	Y	17	80	1	28
01	0	39	-0-	39	219		26	2	13	9	Y	12			40
02	253 R	34	-0-	-219	-0-		22	2	12	9	Y	11	37	1	14

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

09	120 #	96	-0-	-24	-0-		96	2		Y	-0-				8
10	0	106	-0-	106	106		106	2		Y	-0-				8
11	0	106	-0-	106	212		99	2	7	9	Y	6			14
12	0	94	-0-	94	306		94	2		Y	-0-				14
01	0	92	-0-	92	398		92	2		Y	-0-				14
02	472 R	74	-0-	-398	-0-		74	2		Y	-0-				14

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

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
12	0	7	-0-	7	12		7	2		Y	-0-				10
01	0	23	-0-	23	35		23	2		Y	-0-				10
02	73 R	38	-0-	-35	-0-		38	2		Y	-0-				10

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		1	RRCID ->	214837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5122 - 5138				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29

BEHRENS-GLOGER		WELL #:		2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5170 - 5210				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STUESSY		WELL #:		1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048 - 5065				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	N/A				
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	2			Y	-0-	34				
12	0	39	-0-	39		54	31	2	8	9	Y	41				
01	0	42	-0-	42		96	39	2	3	9	Y	44				
02	141 R	45	-0-	-96	-0-	36	2		9	9	Y	52				

STEINBACH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	5231 - 5253				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	43			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			

WEISE-SCHULZE		WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5631 - 5669				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31			

STEINBACH "F"		WELL #:		3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5206 - 5233				
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-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192	
09		5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-		-0-
10		0	3	-0-	3	3	3 2			N	-0-		-0-
11		0	2	-0-	2	5	2 2			N	-0-		-0-
12		0	4	-0-	4	9	4 2			N	-0-		-0-
01		0	5	-0-	5	14	5 2			N	-0-		-0-
02		18 R	4	-0-	-14	-0-	4 2			N	-0-		-0-

LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309	
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
12		0	36	-0-	36	123	35 2	1 9		N	1	43 1	22
01		0	30	-0-	30	153	30 2			N	-0-		22
02		189 R	36	-0-	-153	-0-	36 2			N	-0-		22

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	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	92 3	35 9		N	32		104
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	85 3	25 9		N	23		127
11		120 N	31	-0-	-89	-0-	23 3	8 9		N	7		134
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	107 3	31 9		N	28		162
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	105 3	25 9		N	23		185
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	82 3	32 9		N	29		214

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	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	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										
SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: WHARTON						
JONES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A			
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			63
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			63
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			63
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			63
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			63
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12415 - 12446			
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	245	3	135	9	N	123	123 1	250
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			250
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			250
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			250
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			250
02		504 N	427	-0-	-77	-0-	427	3		N	-0-			250

SHANGHAI (D-3)				82654 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC		WELL #:		100147										
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8982 - 9410			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2023 - WELL PLUGGED 2/2/2023														

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)				82655 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		864566										
BEARD, L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9794 - 9971			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200)				82655 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CML EXPLORATION, LLC		WELL #:		120648										
WITTIG SISTERS		WELL #:		1	RRCID ->	223402	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10163 - 10320			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22														

SHANGHAI, E. (EY 10200)		//CONT.//		82655 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
PIERCE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	242420	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10197 - 10319	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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											
WILBECK ET AL		WELL #:			RRCID ->	169270	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10322 - 10418	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006													

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
HOOD		WELL #:		1	RRCID ->	199230	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10912 - 10930	
09	2790 #	858	-0-	-1932	-0-	840	2	18	9	N	16		231
10	2573 #	853	-0-	-1720	-0-	836	2	17	9	N	15		246
11	870 #	23	-0-	-847	-0-	23	2			N	-0-		246
12	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	174 1	72
01	899 #	186	-0-	-713	-0-	186	2			N	-0-		72
02	812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT		72

ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	206881	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9452 - 9494	
09	6720 #	1299	-0-	-5421	-0-	1189	2	110	9	N	100		150
10	6944 #	1821	-0-	-5123	-0-	1746	2	75	9	N	68	173 1	45
11	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1197	2	52	9	N	47		92
12	908 R	908	-0-	-0-	-0-	850	2	58	9	N	53		145
01	1333 #	1170	-0-	-163	-0-	1105	2	65	9	N	59		204
02	1652 #	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT		204

ALLAR		WELL #:		1B	RRCID ->	211961	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 10628	
09	3990 #	3801	-0-	-189	-0-	3040	2	761	9	N	692	670 1	161
10	4123 #	4018	-0-	-105	-0-	3225	2	793	9	N	721	529 1	353
11	3990 #	3093	-0-	-897	-0-	2316	2	777	9	N	706	853 1	206
12	4123 #	4015	-0-	-108	-0-	3292	2	723	9	N	657	686 1	177
01	4682 R	4682	-0-	-0-	-0-	3862	2	820	9	N	745	685 1	237
02	3640 #	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT		237

SANRAY		WELL #:		1	RRCID ->	212146	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9950 - 9968	
09	4740 #	1720	-0-	-3020	-0-	1687	2	33	9	N	30		104
10	5952 #	5192	-0-	-760	-0-	5112	2	80	9	N	73		177
11	7351 R	7351	-0-	-0-	-0-	7277	2	74	9	N	67		244
12	4898 #	3091	-0-	-1807	-0-	3032	2	59	9	N	54	185 1	113
01	5468 R	5468	-0-	-0-	-0-	5374	2	94	9	N	85		198
02	4676 #	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT		198

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO																	
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734																	
HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2310 #	1845	-0-	-465	-0-	1657	2	188	9	N	171	169	1		164	
10		2232 #	1258	-0-	-974	-0-	1136	2	122	9	N	111	176	1		99	
11		1680 #	1047	-0-	-633	-0-	946	2	101	9	N	92				191	
12		1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1099	2	95	9	N	86	170	1		107	
01		1922 #	1356	-0-	-566	-0-	1174	2	182	9	N	165	173	1		99	
02		1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				99	

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733																	
09		13350	14314	-0-	964	215661	13272	2	1042	9	N	947	862	1		216	
10		13795	12691	-0-	-1104	214557	11792	2	899	9	N	817	702	1		331	
11		13350	14124	-0-	774	215331	13240	2	884	9	N	804	866	1		269	
12		13795	12805	-0-	-990	214341	11783	2	1022	9	N	929	1033	1		165	
01		13795	6138	-0-	-7657	206684	5105	2	1033	9	N	939	888	1		216	
02		7476 #	NO RPT	-0-	-7476	199208					N	NO RPT				216	

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455																	
09		13350	22355	-0-	9005	237715	22073	2	282	9	N	256	182	1		148	
10		13795	21198	-0-	7403	245118	20926	2	272	9	N	247	184	1		211	
11		13350	20665	-0-	7315	252433	20409	2	256	9	N	233	365	1		79	
12		13795	18207	-0-	4412	256845	17942	2	265	9	N	241	186	1		134	
01		13795	20356	-0-	6561	263406	20082	2	274	9	N	249	182	1		201	
02		12460	NO RPT	-0-	-12460	250946					N	NO RPT				201	

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140																	
09		1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1350	2	222	9	N	202	169	1		100	
10		1674 #	1438	-0-	-236	-0-	1217	2	221	9	N	201				301	
11		1620 #	1142	-0-	-478	-0-	934	2	208	9	N	189	355	1		135	
12		1674 #	1369	-0-	-305	-0-	1168	2	201	9	N	183	181	1		137	
01		2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2121	2	229	9	N	208	173	1		172	
02		1456 #	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT				172	

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647																	
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	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
01		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				87	
02		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																	
09		13350	11665	-0-	-1685	256484	11538	2	127	9	N	115				200	
10		13795	11706	-0-	-2089	254395	11578	2	128	9	N	116	182	1		134	
11		13350	-0-	-0-	-13350	241045					N	119	171	1		82	
*12		13795	10809	-0-	-2986	238059	10643	2	166	9	N	151	176	1		57	
*01		13795	13129	-0-	-666	237393	12983	2	146	9	N	133				190	
02		10892 #	NO RPT	-0-	-10892	226501					N	NO RPT				190	

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	152 1	150
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		150
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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			
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-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
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-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14910 #	-0-	-0-	-14910	-0-			N	3		130
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12	13671 #	-0-	-0-	-13671	-0-			N	-0-		130
01	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		600 N	543	-0-	-57	-0-	31 1 9 9	503 2	Y	8	8 1		2
10		0	463	-0-	463	463	27 1 9 9	427 2	Y	8	9 1		1
11		0	366	-0-	366	829	22 1 11 9	333 2	Y	10	9 1		2
12		0	348	-0-	348	1177	21 1 8 9	319 2	Y	7	8 1		1
01		0	247	-0-	247	1424	14 1 11 9	222 2	Y	10	10 1		1
02		1684 N	260	-0-	-1424	-0-	15 1 9 9	236 2	Y	8	8 1		1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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					
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
10		0	61	-0-	61	61	4 1	57 2	Y	-0-			-0-
11		0	59	-0-	59	120	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
12		0	45	-0-	45	165	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
01		0	22	-0-	22	187	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
02		189 N	2	-0-	-187	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	563 1	9092 2	Y	89	90	1	17	
10	0	9806	-0-	9806	9806	98 9	9122 2	Y	103	104	1	16	
11	0	9031	-0-	9031	18837	113 9	8372 2	Y	107	102	1	21	
12	0	8686	-0-	8686	27523	541 1	8060 2	Y	94	96	1	19	
01	0	9084	-0-	9084	36607	118 9	8445 2	Y	101	107	1	13	
02	44211 X	7604	-0-	-36607	-0-	523 1	7077 2	Y	81	83	1	11	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43 1	688 2	Y	8	8	1	2
10	0	835	-0-	835	835	9 9	777 2	Y	8	9	1	1
11	0	913	-0-	913	1748	49 1	847 2	Y	10	9	1	2
12	0	806	-0-	806	2554	55 1	747 2	Y	9	9	1	2
01	0	825	-0-	825	3379	49 1	767 2	Y	9	10	1	1
02	2800 N	720	-0-	-2080	1299	10 9	670 2	Y	8	8	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23 1	365 2	Y	3	3	1	1
10	0	450	-0-	450	450	3 9	420 2	Y	4	4	1	1
11	0	463	-0-	463	913	26 1	431 2	Y	4	4	1	1
12	0	345	-0-	345	1258	28 1	321 2	Y	3	3	1	1
01	0	459	-0-	459	1717	4 9	429 2	Y	3	4	1	-0-
02	2110 N	393	-0-	-1717	-0-	21 1	367 2	Y	3	3	1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

09	2941 N	2830	-0-	-111	-0-	163 1	2635 2	Y	29	28	1	6
10	0	2512	-0-	2512	2512	32 9	2331 2	Y	32	33	1	5
11	0	1987	-0-	1987	4499	146 1	1829 2	Y	36	34	1	7
12	0	1745	-0-	1745	6244	35 9	1612 2	Y	25	27	1	5
01	0	2232	-0-	2232	8476	118 1	2067 2	Y	33	34	1	4
02	10480 X	2004	-0-	-8476	-0-	40 9	1856 2	Y	30	30	1	4

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530																	
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	36	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-
							2	9									
12		0	28	-0-	28	68	2	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01		0	17	-0-	17	85	1	1	14	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02		175 N	90	-0-	-85	-0-	5	1	83	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A																	
09		8280 X	7599	-0-	-681	-0-	435	1	7018	2	Y	133	133	1			26
							146	9									
10		0	7808	-0-	7808	7808	450	1	7191	2	Y	152	154	1			24
							167	9									
11		0	7331	-0-	7331	15139	434	1	6718	2	Y	163	155	1			32
							179	9									
12		0	6602	-0-	6602	21741	394	1	6070	2	Y	125	132	1			25
							138	9									
01		0	6722	-0-	6722	28463	387	1	6190	2	Y	132	140	1			17
							145	9									
02		35443 X	6980	-0-	-28463	-0-	398	1	6432	2	Y	136	134	1			19
							150	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098																	
09		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	356	1	5747	2	Y	61	61	1			12
							67	9									
10		0	6178	-0-	6178	6178	359	1	5743	2	Y	69	70	1			11
							76	9									
11		0	5941	-0-	5941	12119	356	1	5502	2	Y	75	71	1			15
							83	9									
12		0	5512	-0-	5512	17631	332	1	5114	2	Y	60	63	1			12
							66	9									
01		0	5633	-0-	5633	23264	327	1	5234	2	Y	65	69	1			8
							72	9									
02		28718 X	5454	-0-	-23264	-0-	314	1	5071	2	Y	63	62	1			9
							69	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376																	
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-
12		0	26	-0-	26	95	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01		0	30	-0-	30	125	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02		146 N	21	-0-	-125	-0-	1	1	20	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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

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										
12	0	1127	-0-	1127	3240	68	1	1044	2	Y	14	14	1				3
						15	9										
01	0	1554	-0-	1554	4794	90	1	1446	2	Y	16	17	1				2
						18	9										
02	2800 N	1198	-0-	-1602	3192	69	1	1112	2	Y	15	15	1				2
						17	9										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

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										
12	0	1737	-0-	1737	5750	105	1	1610	2	Y	20	21	1				4
						22	9										
01	0	2165	-0-	2165	7915	126	1	2013	2	Y	24	25	1				3
						26	9										
02	2800 N	1711	-0-	-1089	6826	98	1	1590	2	Y	21	21	1				3
						23	9										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

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										
12	0	203	-0-	203	693	12	1	188	2	Y	3	3	1				1
						3	9										
01	0	254	-0-	254	947	15	1	236	2	Y	3	4	1				-0-
						3	9										
02	1180 N	233	-0-	-947	-0-	13	1	217	2	Y	3	3	1				-0-
						3	9										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-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															
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							
12		0	6403	-0-	6403	19380	386	1	5941	2	Y	69	71	1	14
							76	9							
01		0	3420	-0-	3420	22800	198	1	3169	2	Y	48	56	1	6
							53	9							
02		24351 X	1551	-0-	-22800	-0-	88	1	1424	2	Y	35	36	1	5
							39	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-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															
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							
12		0	2789	-0-	2789	8358	168	1	2589	2	Y	29	31	1	6
							32	9							
01		0	3890	-0-	3890	12248	226	1	3619	2	Y	41	42	1	5
							45	9							
02		14519 X	2271	-0-	-12248	-0-	130	1	2100	2	Y	37	37	1	5
							41	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															
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-
12		0	2316	-0-	2316	6125	141	1	2175	2	Y	-0-			-0-
01		0	2338	-0-	2338	8463	138	1	2200	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1802	-0-	-998	7465	105	1	1697	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
10	0	813	-0-	813	813	47	1	754	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	0	815	-0-	815	1628	49	1	754	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	0	771	-0-	771	2399	46	1	715	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
01	0	920	-0-	920	3319	53	1	855	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
02	2800 N	777	-0-	-2023	1296	45	1	721	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
09	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	144	1	2317	2	Y	26	26	1	5
						29	9							
10	0	2609	-0-	2609	2609	152	1	2424	2	Y	30	30	1	5
						33	9							
11	0	2529	-0-	2529	5138	151	1	2344	2	Y	31	30	1	6
						34	9							
12	0	2306	-0-	2306	7444	139	1	2139	2	Y	25	26	1	5
						28	9							
01	0	2248	-0-	2248	9692	130	1	2086	2	Y	29	30	1	4
						32	9							
02	2800 N	1229	-0-	-1571	8121	70	1	1137	2	Y	20	21	1	3
						22	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
10	0	1334	-0-	1334	1334	78	1	1242	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
11	0	1258	-0-	1258	2592	75	1	1168	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
12	0	1196	-0-	1196	3788	72	1	1113	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
01	0	1240	-0-	1240	5028	72	1	1154	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
02	2800 N	871	-0-	-1929	3099	50	1	808	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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							
12	0	2811	-0-	2811	8426	169	1	2605	2	Y	34	34	1	7
						37	9							
01	0	2786	-0-	2786	11212	162	1	2588	2	Y	33	36	1	4
						36	9							
02	2800 N	2478	-0-	-322	10890	143	1	2302	2	Y	30	30	1	4
						33	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

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							
12	0	4731	-0-	4731	15952	283	1	4362	2	Y	78	82	1	16
						86	9							
01	0	5594	-0-	5594	21546	323	1	5170	2	Y	92	96	1	12
						101	9							
02	26730 X	5184	-0-	-21546	-0-	297	1	4795	2	Y	84	84	1	12
						92	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

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							
12	0	20731	-0-	20731	64986	1248	1	19233	2	Y	227	232	1	46
						250	9							
01	0	21071	-0-	21071	86057	1225	1	19595	2	Y	228	245	1	29
						251	9							
02	105795 X	19738	-0-	-86057	-0-	1137	1	18362	2	Y	217	216	1	30
						239	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M	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
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	15	1	244	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	0	238	-0-	238	238	14	1	220	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	0	221	-0-	221	459	13	1	204	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	0	230	-0-	230	689	14	1	213	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	0	290	-0-	290	979	17	1	270	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
02	1224 N	245	-0-	-979	-0-	14	1	228	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164														
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	24	1	382	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	0	408	-0-	408	408	24	1	376	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	0	395	-0-	395	803	23	1	363	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
12	0	395	-0-	395	1198	24	1	364	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
01	0	415	-0-	415	1613	24	1	382	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
02	1967 N	354	-0-	-1613	-0-	20	1	326	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	0	312	-0-	312	312	18	1	290	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	0	303	-0-	303	615	18	1	281	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	0	253	-0-	253	868	15	1	235	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	0	304	-0-	304	1172	18	1	283	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
02	1431 N	259	-0-	-1172	-0-	15	1	241	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
12	0	414	-0-	414	1268	25	1	383	2	Y	5	5	1	1	
01	0	400	-0-	400	1668	23	1	370	2	Y	6	6	1	1	
02	2017 N	349	-0-	-1668	-0-	20	1	323	2	Y	5	5	1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233															
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	
12	0	370	-0-	370	1196	22	1	342	2	Y	5	5	1	1	
01	0	447	-0-	447	1643	26	1	414	2	Y	6	6	1	1	
02	2028 N	385	-0-	-1643	-0-	22	1	357	2	Y	5	5	1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049															
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	
12	0	2568	-0-	2568	8547	156	1	2399	2	Y	12	13	1	2	
01	0	2976	-0-	2976	11523	174	1	2787	2	Y	14	14	1	2	
02	14202 X	2679	-0-	-11523	-0-	155	1	2510	2	Y	13	13	1	2	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620															
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	
12	0	4136	-0-	4136	13817	247	1	3806	2	Y	75	76	1	15	
01	0	3571	-0-	3571	17388	205	1	3278	2	Y	80	85	1	10	
02	21253 X	3865	-0-	-17388	-0-	221	1	3566	2	Y	71	71	1	10	

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
12	0	188	-0-	188	600	11	1	174	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	0	183	-0-	183	783	11	1	169	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
02	927 N	144	-0-	-783	-0-	8	1	133	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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														
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							
12	0	1297	-0-	1297	4369	77	1	1187	2	Y	30	31	1	6
						33	9							
01	0	1280	-0-	1280	5649	73	1	1172	2	Y	32	34	1	4
						35	9							
02	2800 N	1098	-0-	-1702	3947	62	1	1003	2	Y	30	30	1	4
						33	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
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							
12	0	7585	-0-	7585	28711	455	1	7007	2	Y	112	117	1	23
						123	9							
01	0	9367	-0-	9367	38078	543	1	8677	2	Y	134	140	1	17
						147	9							
02	46960 X	8882	-0-	-38078	-0-	510	1	8241	2	Y	119	120	1	16
						131	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
12	0	468	-0-	468	1162	28	1	428	2	Y	11	12	1		2
						12	9								
01	0	442	-0-	442	1604	25	1	400	2	Y	15	15	1		2
						17	9								
02	1980 N	376	-0-	-1604	-0-	21	1	341	2	Y	13	13	1		2
						14	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

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								
12	0	1975	-0-	1975	6583	119	1	1830	2	Y	24	25	1		5
						26	9								
01	0	2317	-0-	2317	8900	135	1	2153	2	Y	26	28	1		3
						29	9								
02	2800 N	1981	-0-	-819	8081	114	1	1837	2	Y	27	26	1		4
						30	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

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								
12	0	113	-0-	113	351	7	1	103	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
01	0	126	-0-	126	477	7	1	116	2	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
02	583 N	106	-0-	-477	-0-	6	1	97	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148

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
12	0	14701	-0-	14701	53128	14268	2	433	9	Y	394	418	1		80
01	0	15069	-0-	15069	68197	14516	2	553	9	Y	503	519	1		64
02	81811 X	13614	-0-	-68197	-0-	13123	2	491	9	Y	446	449	1		61

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	5189	-0-	-1	-0-	299	1	4821	2	Y	63	63	1	12
						69	9							
10	0	5272	-0-	5272	5272	306	1	4888	2	Y	71	72	1	11
						78	9							
11	0	5062	-0-	5062	10334	302	1	4675	2	Y	77	73	1	15
						85	9							
12	0	4655	-0-	4655	14989	279	1	4303	2	Y	66	68	1	13
						73	9							
01	0	4694	-0-	4694	19683	272	1	4352	2	Y	64	69	1	8
						70	9							
02	24149 X	4466	-0-	-19683	-0-	256	1	4138	2	Y	65	64	1	9
						72	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	73	1	1183	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
10	0	1214	-0-	1214	1214	70	1	1123	2	Y	19	19	1	3
						21	9							
11	0	1141	-0-	1141	2355	68	1	1051	2	Y	20	19	1	4
						22	9							
12	0	569	-0-	569	2924	34	1	520	2	Y	14	15	1	3
						15	9							
01	0	1469	-0-	1469	4393	85	1	1364	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
02	2800 N	1212	-0-	-1588	2805	70	1	1123	2	Y	17	17	1	2
						19	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
09	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	214	1	3459	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
10	0	3812	-0-	3812	3812	222	1	3549	2	Y	37	37	1	6
						41	9							
11	0	3567	-0-	3567	7379	214	1	3310	2	Y	39	37	1	8
						43	9							
12	0	3285	-0-	3285	10664	198	1	3054	2	Y	30	32	1	6
						33	9							
01	0	3457	-0-	3457	14121	201	1	3219	2	Y	34	36	1	4
						37	9							
02	17289 X	3168	-0-	-14121	-0-	183	1	2948	2	Y	34	33	1	5
						37	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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							
12	0	826	-0-	826	3021	23	1	359	2	Y	404	426	1	82
						444	9							
01	0	909	-0-	909	3930	22	1	351	2	Y	487	507	1	62
						536	9							
02	4778 X	848	-0-	-3930	-0-	21	1	336	2	Y	446	447	1	61
						491	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
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							
12	0	2278	-0-	2278	7283	137	1	2108	2	Y	30	31	1	6
						33	9							
01	0	2442	-0-	2442	9725	142	1	2264	2	Y	33	35	1	4
						36	9							
02	2800 N	2189	-0-	-611	9114	126	1	2029	2	Y	31	31	1	4
						34	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
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							
12	0	5313	-0-	5313	17233	317	1	4880	2	Y	105	109	1	21
						116	9							
01	0	5412	-0-	5412	22645	311	1	4977	2	Y	113	120	1	14
						124	9							
02	27897 X	5252	-0-	-22645	-0-	299	1	4833	2	Y	109	108	1	15
						120	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	0	3050	-0-	3050	9683	184	1	2840	2	Y	24	24	1	5
01	0	3451	-0-	3451	13134	201	1	3221	2	Y	26	28	1	3
02	16208 X	3074	-0-	-13134	-0-	178	1	2871	2	Y	23	23	1	3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
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-
12	0	415	-0-	415	1338	25	1	389	2	Y	1	1	1	-0-
01	0	467	-0-	467	1805	27	1	439	2	Y	1	1	1	-0-
02	2246 N	441	-0-	-1805	-0-	26	1	414	2	Y	1	1	1	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
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
12	0	3497	-0-	3497	12352	208	1	3213	2	Y	69	73	1	14
01	0	4539	-0-	4539	16891	261	1	4182	2	Y	87	90	1	11
02	20630 X	3739	-0-	-16891	-0-	213	1	3440	2	Y	78	78	1	11
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 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

09		150 N	122	-0-	-28	-0-	7 1	113 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		0	117	-0-	117	117	7 1	109 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		0	117	-0-	117	234	7 1	109 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
12		0	137	-0-	137	371	8 1	128 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		0	168	-0-	168	539	10 1	156 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
02		652 N	113	-0-	-539	-0-	6 1	105 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360												
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	85	-0-	85	85	5 1	80 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	122	-0-	122	207	7 1	115 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		0	43	-0-	43	250	3 1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		0	107	-0-	107	357	6 1	101 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		388 N	31	-0-	-357	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052												
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	219	-0-	219	219	13 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	160	-0-	160	379	10 1	150 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		0	257	-0-	257	636	16 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		0	191	-0-	191	827	11 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		996 N	169	-0-	-827	-0-	10 1	159 2	Y	-0-	-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												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815							
BLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008	
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE)		83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 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
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	203	1	888	3	N	23	52	1	38
10	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	200	1	785	3	N	47	37	1	48
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	221	1	902	3	N	18	34	1	32
12	1147 N	963	-0-	-184	-0-	192	1	730	3	N	37			69
01	1023 N	742	-0-	-281	-0-	178	1	524	3	N	36	60	1	45
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-	40	9			N	NO RPT			45

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)			84331 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC			626507										
GEORGE RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	182228	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9842 - 9885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-	3	81	2 2	1 9	Y	1	1	1	17	
12	DLQ G-10	2	-0-	2	83	1 2	1 9	Y	1	1	1	17	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83			Y	NO RPT			17	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83			Y	NO RPT			17	

GEORGE RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	182762	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10416 - 10558	
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	2886	-0-	2886	19246	2805 2	81 9	Y	74	56	1	218	
12	DLQ G-10	924	-0-	924	20170	876 2	48 9	Y	44	49	1	213	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20170			Y	NO RPT			213	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20170			Y	NO RPT			213	

GEORGE RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	189412	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020 - 10078	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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	
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	3	-0-	3	19	2 2	1 9	Y	1	1	1	14	
12	DLQ G-10	2	-0-	2	21	1 2	1 9	Y	1	1	1	14	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT			14	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT			14	

GEORGE RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	192297	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9854 - 9884	
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	12	-0-	12	82	9 2	3 9	Y	3	3	1	33	
12	DLQ G-10	5	-0-	5	87	3 2	2 9	Y	2	3	1	32	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87			Y	NO RPT			32	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87			Y	NO RPT			32	

GEORGE RANCH			WELL #:	1SD	RRCID ->	193844	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4708 - 4766	
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-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	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	
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	6	-0-	6	38	5 2	1 9	Y	1	1	1	16	
12	DLQ G-10	2	-0-	2	40	1 2	1 9	Y	1	1	1	16	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT			16	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	3	-0-	3	22	2	2	1	9	Y	1	1	1	19
12	DLQ G-10	2	-0-	2	24	1	2	1	9	Y	1	1	1	19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					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														
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	535	-0-	535	3284	312	2	223	9	Y	203	155	1	830
12	DLQ G-10	339	-0-	339	3623	97	2	242	9	Y	220	247	1	803
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT			803
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT			803

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														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
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	256	-0-	256	2699	140	2	116	9	Y	105	80	1	819
12	DLQ G-10	157	-0-	157	2856	44	2	113	9	Y	103	115	1	807
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT			807
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT			807

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
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	-0-	-0-	-0-	18438					Y	-0-			224
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18438					Y	-0-			224
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT			224
02	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														
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	201	-0-	201	3721	177	2	24	9	Y	22	17	1	95
12	DLQ G-10	83	-0-	83	3804	55	2	28	9	Y	25	28	1	92
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT			92
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT			92

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	623	102	2	2	9	Y	2	21
10	DLQ	G-10	290	-0-	290	913	288	2	2	9	Y	2	21
11	DLQ	G-10	151	-0-	151	1064	149	2	2	9	Y	2	21
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	1113	47	2	2	9	Y	2	20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT	20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT	20

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

09	DLQ	G-10	323	-0-	323	12944	18	1	182	2	Y	112	487
							123	9					
10	DLQ	G-10	875	-0-	875	13819	68	1	707	2	Y	91	501
							100	9					
11	DLQ	G-10	506	-0-	506	14325	35	1	366	2	Y	95	524
							105	9					
12	DLQ	G-10	242	-0-	242	14567	11	1	114	2	Y	106	511
							117	9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT	511
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT	511

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

09	5430 #	5149	-0-	-281	-0-	119	1	4665	2	N	332	345	287
						365	9						
10	5539 R	5539	-0-	-0-	-0-	143	1	4970	2	N	387	365	309
						426	9						
11	5100 #	4797	-0-	-303	-0-	143	1	4247	2	N	370	360	319
						407	9						
12	5332 #	5104	-0-	-228	-0-	137	1	4568	2	N	363	363	319
						399	9						
01	5549 #	4560	-0-	-989	-0-	117	1	4249	2	N	176	180	315
						194	9						
02	5012 #	4585	-0-	-427	-0-	128	1	4257	2	N	182	186	311
						200	9						

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

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	75	-0-	75	172	75	3			N	-0-		213
12	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-		213
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		107
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

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	316	-0-	316	436	316	3			N	-0-		289
12	947 N	511	-0-	-436	-0-	511	2			N	-0-		289
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		83

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				112
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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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			
09	14880 #	12323	-0-	-2557	-0-	188	1	10527	2	N	1462	1736	1		195
						1608	9								
10	0	11558	-0-	11558	11558	192	1	9452	2	N	1740	1402	1		533
						1914	9								
11	0	9260	-0-	9260	20818	184	1	7714	2	N	1238	1414	1		357
						1362	9								
12	0	8191	-0-	8191	29009	180	1	6773	2	N	1125	1216	1		266
						1238	9								
01	0	9569	-0-	9569	38578	192	1	8065	2	N	1193	1255	1		204
						1312	9								
02	26040	9264	-0-	-16776	21802	190	1	7824	2	N	1136	1061	1		279
						1250	9								

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-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			
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21															

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (SOLOW)
S & S OPERATING COMPANY, INC.
BLACK STONE

84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
741047
WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5160 X	4594	-0-	-566	-0-	4550 2	44 9 Y	35 1	60
10	0	2451	-0-	2451	2400 2	51 9 Y	46	34 1	72
11	0	4082	-0-	4082	6533 2	17 9 Y	15	17 1	70
12	9578 X	3045	-0-	-6533	-0-	3025 2	20 9 Y	18	17 1
01	0	632	-0-	632	601 2	31 9 Y	28	34 1	65
02	4284 X	1379	-0-	-2905	-0-	1350 2	29 9 Y	35 1 1 8	55

SOUR LAKE, E. (YEGUA)
S & S OPERATING COMPANY, INC.
BLACK STONE

84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
741047
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	17400 #	13329	-0-	-4071	-0-	12980 2	349 9 N	332 1	195
10	0	14596	-0-	14596	14108 2	488 9 N	444	544 1	95
11	0	13621	-0-	13621	28217 2	443 9 N	403	375 1 13 8	110
12	21204	8675	-0-	-12529	15688 2	8238 2	437 9 N	397	381 1 1 8
01	0	10120	-0-	10120	25808 2	9955 2	165 9 N	150	125
02	19152	8302	-0-	-10850	14958 2	7933 2	369 9 N	335	360 1 275

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)
BYNG ENERGY GROUP, INC.
KIRBY LUMBER CO

84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
118732
WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC
BOYER, J. M. UNIT A

84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
072716
WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	229
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	229

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC
BLACK STONE MINERALS GU 1

84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
730462
WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	3086 1	925 2 N	110	263
						26 4			
						121 9			
10	0	6083	-0-	6083	6083 4323 1	1558 2 N	122	169 1	216
					68 4	134 9			
11	0	4900	-0-	4900	10983 3352 1	1412 2 N	109	180 1	145
					16 4	120 9			
12	0	2254	-0-	2254	13237 1028 1	1071 2 N	45		190
					105 4	50 9			
01	0	4604	-0-	4604	17841 3311 1	953 2 N	143	173 1	160
					183 4	157 9			
02	21515 X	3674	-0-	-17841	-0-	2626 1	863 2 N	147	177 1
					23 4	162 9			130

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	863 N	863 -0- -0-	-0-	598 1	214 2	N	43		98
				4 4	47 9				
10	0	885 -0- 885	885	609 1	228 2	N	34		132
				11 4	37 9				
11	0	833 -0- 833	1718	551 1	250 2	N	25		157
				4 4	28 9				
12	0	649 -0- 649	2367	296 1	277 2	N	20		177
				54 4	22 9				
01	0	868 -0- 868	3235	564 1	187 2	N	49	171 1	55
				63 4	54 9				
02	2800 N	749 -0- -2051	1184	504 1	194 2	N	42		97
				5 4	46 9				

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

09	240 #	201 -0- -39	-0-	191 2	10 9	Y	9	17 1	37
10	0	149 -0- 149	149	127 2	22 9	Y	20	17 1	40
11	0	168 -0- 168	317	158 2	10 9	Y	9	9 1	40
12	436 R	119 -0- -317	-0-	110 2	9 9	Y	8	8 1	40
01	0	129 -0- 129	129	110 2	19 9	Y	17	17 1	40
02	217 R	88 -0- -129	-0-	80 2	8 9	Y	7	17 1	30

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

09	2008 X	2008 -0- -0-	-0-	522 1	936 2	N	500	353 1	405
				550 9					
10	0	3300 -0- 3300	3300	576 1	2239 2	N	441	532 1	314
				485 9					
11	0	3882 -0- 3882	7182	575 1	2836 2	N	428	351 1	391
				471 9					
12	0	3743 -0- 3743	10925	541 1	2696 2	N	460	705 1	146
				506 9					
01	0	2986 -0- 2986	13911	576 1	1451 2	N	872	881 1	137
				959 9					
02	15212 X	1301 -0- -13911	-0-	505 1	50 2	N	678	714 1	101
				746 9					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	605	1	3822	2	N	384	354	1	187
						422	9							
10	0	4031	-0-	4031	4031	651	1	2950	2	N	391	357	1	221
						430	9							
11	0	2512	-0-	2512	6543	605	1	1573	2	N	304	365	1	160
						334	9							
12	0	3200	-0-	3200	9743	642	1	2242	2	N	287	180	1	267
						316	9							
01	0	3571	-0-	3571	13314	604	1	2547	2	N	382	346	1	303
						420	9							
02	16323 X	3009	-0-	-13314	-0-	566	1	2015	2	N	389	356	1	336
						428	9							

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
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
12	0	793	-0-	793 B	793	781	2	12	9	N	11			120
01	0	1029	-0-	1029 B	1822	1014	2	15	9	N	14			134
02	2500 N	678	-0-	-1822 B	-0-	670	2	8	9	N	7			141

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					
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		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			
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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			
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	322 N	322	-0-	-0-	-0-	289 3	33 9	N	30		514
12	0	265	-0-	265	265	237 3	28 9	N	25	171 1	368
01	265 N	-0-	-0-	-265	-0-			N	-0-		368
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	162 3	44 9	N	40		408

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			
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-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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			
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	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
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-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	8700		5568	-0-	-3132	22068	5568	2			N	-0-					59
10	9300		5279	-0-	-4021	18047	5279	2			N	-0-					59
11	9000		-0-	-0-	-9000	9047					N	-0-					59
12	0		5355	-0-	5355	14402	5355	2			N	-0-					59
01	9300		5628	-0-	-3672	10730	5628	2			N	-0-					59
02	5208 #	NO RPT	-0-	-0-	-5208	5522					N	NO RPT					59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-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

09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

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		2647	-0-	2647	3655	2647	2			N	-0-					-0-
12	4366		711	-0-	-3655	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPEDE A (YEGUA)		//CONT.//		85514 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
JONES		WELL #:		01	RRCID ->	288355	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	3367	PERF. 2512 - 2515		
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
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	5717	-0-	5717	7831	5717	2		N	-0-			-0-
*12	7750	10723	-0-	2973	10804	10723	2		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	10804				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10804				N	NO RPT			-0-
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)				85717 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006									
STATE TRACT 52-S		WELL #:		1-U	RRCID ->	136473	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7861 - 7868		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)				85717 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006									
STATE TRACT 52-S		WELL #:		1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 8265 - 8288		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)				85724 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006									
STATE TRACT 51-S		WELL #:		2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8958 - 8977		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 60-S		WELL #:		1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8263 - 8290		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")			85726 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BRAZORIA			
BLACK POOL ENERGY, LP			072712										
S.T. 414-S S/2			WELL #: 1	RRCID -> 227978	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9840	-		9882			
M	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-

STIMMEL (NORTHINGTON)			86147 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WHARTON			
BLACK CREEK DRILLING, INC.			072621										
SADIE GAS UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054	-		8077			
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
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			
09	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	302	1	3297	2	N	-0-		77
10	0	3619	-0-	3619	3619	306	1	3310	2	N	3		80
						3	9						
11	0	3510	-0-	3510	7129	301	1	3207	2	N	2		82
						2	9						
12	0	1532	-0-	1532	8661	140	1	1392	2	N	-0-		82
01	0	3785	-0-	3785	12446	254	1	3528	2	N	3		85
						3	9						
*02	15922 X	3476	-0-	-12446	-0-	255	1	3218	2	N	3		88
						3	9						

STOWELL			86429 001	ASSOCIATED	49B					CNTY: JEFFERSON			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152										
HEPLER, CLARENCE			WELL #: 1	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 3490	-		3510			
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)		//CONT.//			86429 026	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836								
BLAUW-RUIDENGA		WELL #:			3	RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH	7617	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48
02		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	
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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836								
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #:			2	RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH	11002	PERF. 7128 - 7146	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24

SHOCO PRODUCTION LLC					778196								
WILLIAMS ET AL		WELL #:			2	RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7270 - 7285	
09		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 11/15/2022 - WELL PLUGGED 11/15/22											

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	
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-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	
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-
12		0	32	-0-	32	32		32	1		N	-0-	-0-
01		0	34	-0-	34	66		34	1		N	-0-	-0-
*02		119 N	53	-0-	-66	-0-		53	1		N	-0-	-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162

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 #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) PULS OPERATING COMPANY ENGLIN, JOSIE			86434 840 682775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
			WELL #: 3	RRCID -> 098102	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 9037 - 9038				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
STYLES BAYOU (9850) MAGNUM PRODUCING, LP VIEMAN, L. D.			86848 940 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
			WELL #: 3	RRCID -> 117988	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 3900 - 3940				
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-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SUBLIME (WILCOX 7770) LONE OAK ENERGY INC BLK. 32			86862 180 506578	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO					
			WELL #: 1	RRCID -> 170434	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7771 - 7777				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
SUBLIME (WILCOX 9100) LONE OAK ENERGY INC BLK 47			86862 200 506578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
			WELL #: 1	RRCID -> 168105	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 10691	PERF. 8994 - 9004				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CAREY			WELL #: 1	RRCID -> 169144	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9170 - 9180				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
MAGNUM PRODUCING, LP JOHNSON, B. A. 'A'			521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
			WELL #: 1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9040 - 9075				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

OIL AND GAS DIVISION

SUBLINE (WILCOX 9300)		86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC		506578											
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #:	2	RRCID ->	174995	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9401 - 9416		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLINE (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		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JOHNSON, B. A. 'E' GU		1											
		WELL #:	1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

SUBLINE (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		
09	0			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
10	0			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
11	0			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
12	0			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
01	0			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
02	0	X		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213

SUBLINE,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		
09	14190	#	1369	-0-	-12821	-0-	875 2	494 9	N	449	529 1		117
10	0			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	9360	#		-0-	-9360	-0-			N	53			170
12	0			-0-	-0-	-0-			N	42			212
01	0			-0-	-0-	-0-			N	3			215
02	1288	#	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT			215

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	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

SUBLIME, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC		506578		WELL #:		1	RRCID ->	201729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10126	- 10146
ALBERT II-1															

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #:		1	RRCID ->	182418	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11225	- 11290
SUTTON															

MOONEY		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SIANA OIL & GAS		779259		WELL #:		1	RRCID ->	215685	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11420	- 11426
TAYLOR															

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #:		1	RRCID ->	216869	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8377	- 8419
GRANT, JOHN F.															

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #:		2	RRCID ->	036610	COMPL. DATE	06/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8575	- 8579
TALCOTT A UNIT -B-															

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN -C-			WELL #:		31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093									
BOULDIN-TAYLOR			WELL #:		1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224 PERF.10056 - 10062	
09		3720 #	1876	-0-	-1844	-0-	713	3	1163	9	N	474
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	509
11		3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-					N	290
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	396
01		3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					N	426
02		1764 #	-0-	-0-	-1764	-0-					N	660

SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438									
MILLBERGER			WELL #:		2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

M	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
09	14B2 EXT	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10184 - 10237

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
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-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
09	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	960	1	9516	3	N	172	177	1	324
10	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	189	9	9005	3	N	123	183	1	264
11	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	135	9	9287	3	N	150	179	1	235
12	9610	X	9145	-0-	-465	-0-	938	1	8142	3	N	152	177	1	210
01	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	165	9	9687	3	N	176			386
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	836	1			N	NO RPT			386
							167	9							
							992	1							
							194	9							

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	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 #:		2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15299 - 15378	
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14881 - 14916	
09	15180 X	10092	-0-	-5088	-0-	1361	1	8656	3	N	68		125
						75	9						
10	15066 X	13286	-0-	-1780	-0-	1669	1	11538	3	N	72		197
						79	9						
11	15150 X	13662	-0-	-1488	-0-	1594	1	11999	3	N	63		260
						69	9						
12	15655 X	15204	-0-	-451	-0-	1673	1	13457	3	N	67	180 1	147
						74	9						
01	15655 X	14570	-0-	-1085	-0-	1649	1	12832	3	N	81		228
						89	9						
02	12740 X	NO RPT	-0-	-12740	-0-					N	NO RPT		228

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14582 - 14624	
09	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15356	3	207	9	N	188	178 1	259
10	16120 X	15383	-0-	-737	-0-	15165	3	218	9	N	198	178 1	279
11	15600 X	14805	-0-	-795	-0-	14597	3	208	9	N	189	177 1	291
12	16120 X	15598	-0-	-522	-0-	15371	3	227	9	N	206	362 1	135
01	16120 X	15481	-0-	-639	-0-	15254	3	227	9	N	206		341
02	14532 X	NO RPT	-0-	-14532	-0-					N	NO RPT		341

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.	15314 - 15376	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111

SWANSON (2950)		87514 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON						
VIPER S.W.D., LLC		886209											
MEEK -E-		WELL #:		4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	2954 - 2970	
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300						
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962						
TAIT, ALICE		WELL #: 2												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944						
09	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	28740	25482	-0-	-3258	53964	300	1	24998	2	N	167	191 1	2 8 316
10	29698	28581	-0-	-1117	52847	184	9						
11	28740	19466	-0-	-9274	43573	310	1	27721	2	N	500	743 1	1 8 72
12	29698	22891	-0-	-6807	36766	550	9						
01	29698	10834	-0-	-18864	17902	240	1	18904	2	N	293	192 1	1 8 172
02	23772 #	NO RPT	-0-	-23772	-0-	322	9						
						233	1	22325	2	N	303	362 1	1 8 112
						333	9						
						310	1	10340	2	N	167		279
						184	9						
										N	NO RPT		279

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	3987	-0-	-993	-0-	503	1	3328	2	N	142	185 1	141
10	0	2364	-0-	2364	2364	156	9						
11	0	3712	-0-	3712	6076	9	1	2260	2	N	86		227
12	0	3698	-0-	3698	9774	95	9						
01	0	5557	-0-	5557	15331	412	1	3215	2	N	77		304
02	20146 X	4815	-0-	-15331	-0-	85	9						
						369	1	3200	2	N	117	179 1	242
						129	9						
						510	1	4928	2	N	108	186 1	164
						119	9						
						447	1	4269	2	N	90		254
						99	9						

OIL AND GAS DIVISION

TAVENER, EAST (7950)			88471 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926									
NOVAK GAS UNIT			WELL #:	1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8002 - 8018
M	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	
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)			88506 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
MCFADDIN			WELL #:	1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	12032 - 12053
09	34860	34224	-0-	-636	-0-	300 1	30913 2	N	2737	2528 1		531
						3011 9						
10	36022	37027	-0-	1005	1005	310 1	33248 2	N	3154	3478 1		207
						3469 9						
11	34860	28426	-0-	-6434	-0-	297 1	25377 2	N	2502	2184 1	2 8	523
						2752 9						
12	32054 #	28350	-0-	-3704	-0-	279 1	25073 2	N	2725	2807 1		441
						2998 9						
01	33231 R	33231	-0-	-0-	-0-	279 1	29905 2	N	2770	2708 1		503
						3047 9						
02	31948 #	NO RPT	-0-	-31948	-0-			N	NO RPT			503

TENNA (HILLJE SAND)			88805 400	ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC			886209									
VIPER SWANSON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	284025	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	4234 - 4241
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)			89324 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
BP SITTTIN ON GO			WELL #:	2	RRCID ->	271175	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	5701 - 5705
09	9840	372	-0-	-9468	5927	298 3	28 5	Y	42	38 1		209
						46 9						
10	5927 R	-0-	-0-	-5927	-0-			Y	6			215
11	3870 #	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-	9 1		206
12	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	8	8 1		206
01	992 #	153	-0-	-839	-0-	129 3	10 5	Y	13	9 1		210
						14 9						
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT			210

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)			89324 700	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TYLER			
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179									
KIRBY-MCINNIS			WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5635 - 5700
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)			89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081											
BP SITTTIN ON GO			WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5679		
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	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	97	3	201	9	Y	183	168	1	161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	180	246	1	95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	187	1	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	142	1	19
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	338	3	191	9	Y	174	82	1	111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

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	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	
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	8121	3	800	5	Y	104	99	1	142
11	4800	6737	-0-	1937 B	21251	6125	3	528	5	Y	76	76	1	142
12	0	5246	-0-	5246 B	26497	4812	3	361	5	Y	66	127	1	81
01	3261	6628	-0-	3367 B	29864	5954	3	595	5	Y	72	56	1	97
02	4480 #	NO RPT	-0-	-4480 B	25384					Y	NO RPT			97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				25384										

BP GOOD			WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5863 - 5866		
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	
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
12	118 N	-0-	-0-	-118 B	-0-					Y	-0-		81	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	48		129	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-					Y	NO RPT		129	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)			89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
BP GOOD			WELL #:	2	RRCID ->	281390	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5790 - 5796	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)			89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081											
BP JR			WELL #:	1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788 - 5791		
M	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	
09	2460 X	2401	-0-	-59	-0-	1115	3	1286	9	N	1169	1269	1	264
10	2542 X	1794	-0-	-748	-0-	694	3	1100	9	N	1000	1091	1	173
11	2460 X	1197	-0-	-1263	-0-	454	3	743	9	N	675	542	1	306
12	2294 X	1499	-0-	-795	-0-	479	3	1020	9	N	927	912	1	321
01	2480 X	2016	-0-	-464	-0-	881	3	1135	9	N	1032	911	1	442
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			442

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		89525 001 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928 - 2942		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2540 - 2548		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MIOCENE 3 GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	2632 - 2646		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3372 - 3387		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 3158 - 3168		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554 PERF. 2804 - 2814		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3360 - 3379		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	5370 PERF. 3825 - 4380		
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275	
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
BOOTH, T. R.		WELL #: 15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937								
M	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
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 68		RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791	
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361	
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-	8			N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	23	14	1	1	4	N	-0-	-0-
01	0	15	-0-	15	38	14	1	1	2	N	-0-	-0-
02	45 N	7	-0-	-38	-0-	7	1	N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 - 2909	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
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 #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4308 - 4314

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	292	-0-	292	292	274	1	6	2	N	-0-			-0-
						12	4							
01	14B2 EXT	407	-0-	407	699	376	1	30	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	14B2 EXT	199	-0-	199	898	191	1	3	2	N	-0-			-0-
						5	4							

GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, J. H. P. WELL #: 107 RRCID -> 285710 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5347 - 5366

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 067929		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A								
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 075922		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, J.H.P.		WELL #: 26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 21 L		RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160								
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND																	
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343																	
WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931																	
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DAVIS, J. H. P. WELL #: 101 RRCID -> 293556 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 1661 - 1679																	
09		1110 X	58	-0-	-1052	-0-	55	1	3	2	N	-0-					-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		1110 X	220	-0-	-890	-0-	208	1	6	2	N	-0-					-0-
							6	4									
12		0	248	-0-	248	248	233	1	5	2	N	-0-					-0-
							10	4									
01		0	65	-0-	65	313	60	1	5	2	N	-0-					-0-
02		399 N	86	-0-	-313	-0-	83	1	1	2	N	-0-					-0-
							2	4									

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																	
DENBURY ONSHORE, LLC 215343																	
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022																

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
NECHES TRANSPORT INC. 601854
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

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
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					36
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	9	Y	23					59
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	9	Y	21	35	1			45
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	9	Y	72					117
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	9	Y	35	82	1			70
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	1	6	9	Y	5					75

TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL		//CONT.//		90620 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
SCHULTZ, E. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 199860	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 5443	- 5448		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-	
12	0	17	-0-	17	17	17 2	N	-0-		-0-	
01	0	15	-0-	15	32	15 2	N	-0-		-0-	
*02	46 R	14	-0-	-32	-0-	14 2	N	-0-		-0-	

TOMBALL (COCKFIELD)				90620 023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303							
BAKER, W. W.		WELL #:		2	RRCID -> 189075	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 5294	- 5298		
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23	

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750				CNTY: HARRIS			
BURKETT, JEWELL H.		WELL #:		1	RRCID -> 008548	COMPL. DATE 02/11/1953	TOTAL DEPTH 5737	PERF. 5366	- 6384		
09	930 N	10	-0-	-920	-0-	10 2	N	-0-		44	
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2	N	-0-		44	
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-		44	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1256 2	9 9 N	8		52	
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2474 2	1 9 N	1		53	
*02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-		53	

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		
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	195 1	99 2 N	-0-		-0-	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	216 1	144 2 N	-0-		-0-	
11	0	102	-0-	102	102	59 1	43 2 N	-0-		-0-	
12	371 N	269	-0-	-102	-0-	217 1	52 2 N	-0-		-0-	
01	0	375	-0-	375	375	240 1	135 2 N	-0-		-0-	
02	390 N	15	-0-	-375	-0-	9 1	6 2 N	-0-		-0-	

BAKER, W. W.		WELL #:		1 A	RRCID -> 119255	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 8681	PERF. 5272	- 5282	
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1142 1	577 2 N	-0-		88
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1040 1	698 2 N	-0-		88
11	0	1666	-0-	1666	1666	970 1	696 2 N	-0-		88
12	3100 N	1826	-0-	-1274	392	1474 1	352 2 N	-0-		88
01	0	1885	-0-	1885	2277	1206 1	679 2 N	-0-		88
02	2800 N	1568	-0-	-1232	1045	974 1	594 2 N	-0-		88

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750				CNTY: HARRIS			
TOMBALL GU 8		WELL #:		2 C	RRCID -> 008544	COMPL. DATE 10/26/1956	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 5332	- 5345		
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

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
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			147
10	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 2	N	-0-			147
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-			147
12	992 N	752	-0-	-240	-0-	752 2	N	-0-			147
01	992 N	818	-0-	-174	-0-	818 2	N	-0-			147
02	924 N	728	-0-	-196	-0-	728 2	N	-0-			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

09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			167
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			167
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			167
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-			167
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			167
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		//CONT.//		90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750						
TOMBALL GU 7		WELL #:		7	RRCID -> 096043	COMPL. DATE 03/30/1989	TOTAL DEPTH 5572	PERF. 5494	- 5503	
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 2			-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11 2			-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7 2			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			-0-
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9 2			-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			-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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 147224	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5376	- 5390	
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399 2			-0-
10	496	N	359	-0-	-137	-0-	359 2			-0-
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400 2			-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399 2			-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 2			-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289 2			-0-

DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 5578	PERF. 5344	- 5412	
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248 2			-0-
12	0		391	-0-	391	-0-	391 2			-0-
01	0		346	-0-	346	-0-	346 2			-0-
*02	1059	N	322	-0-	-737	-0-	322 2			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400)				90620 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 4214	- 4219	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-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

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
09		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
10		1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
11		1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
12		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
01		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
02		1316 #	1210	-0-	-106	-0-	1210	2		N	-0-			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			70
10		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			70
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			70
12		155 #	40	-0-	-115	-0-	40	2		N	-0-			70
01		155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			70
*02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			70

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 -	5585
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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
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-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TOMBALL (MICHEL)				90620 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #:		22	RRCID ->	207934	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6248 -	6255
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	
12	0	2762	-0-	2762	8554	1933 3	829 9	N	754	754 1	2 8	107	
01	0	2927	-0-	2927	11481	2070 3	857 9	N	779	749 1	2 8	135	
02	2744	2619	-0-	-125	11356	1861 3	758 9	N	689	679 1	2 8	143	

TOMBALL (MIOCENE 1450)				90620 470	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MAGNOLIA REALTY		WELL #:		1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	1666 -	1676
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

TOMBALL (MIOCENE 1750)				90620 490	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MARTENS, HULDA		WELL #:		2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	1735 -	1745
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		Y	-0-			1	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			1	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			1	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			1	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			1	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		Y	-0-			1	

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

M O	ALLOW CODE	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

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-
12	0	49	-0-	49	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	-0-	115	66	2		N	-0-			-0-
*02	158 N	43	-0-	-115	-0-	43	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)		90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750														
HILLEGEIST, E		WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2860 - 2863						
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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUELLER, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 3214 - 3220						
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-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						
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	284	1	143	2	N	-0-				-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	229	1	153	2	N	-0-				-0-
11	0		370	-0-	370	-0-	215	1	155	2	N	-0-				-0-
12	801	N	431	-0-	-370	-0-	348	1	83	2	N	-0-				-0-
01	0		394	-0-	394	-0-	252	1	142	2	N	-0-				-0-
02	815	N	421	-0-	-394	-0-	262	1	159	2	N	-0-				-0-

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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3460 - 3470						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-	-0-	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2		N	-0-	-0-	

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ADAMS, G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24

KOBBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		681327								
		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TOMBALL GAS UNIT 9		835707								
		WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MUELLER, E. E.		862750								
		WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	188
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	188
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	188
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	188
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	188
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)			//CONT.//		90620 952	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//		835707										
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		1	RRCID -> 248052			COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838				
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.					WELL #:	2-U	RRCID -> 153833			COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788			
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			
09		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	1124	1	1762	2	N	36			135
							40	9							
10		0	2485	-0-	2485	2485	1202	1	1219	2	N	58			193
							64	9							
11		0	1725	-0-	1725	4210	1145	1	525	2	N	50	178	1	65
							55	9							
12		0	932	-0-	932	5142	614	1	272	2	N	42			107
							46	9							
01		155 X	NO RPT	-0-	-155	4987					N	NO RPT			107
02		140 X	NO RPT	-0-	-140	4847					N	NO RPT			107

MARSHALL BROTHERS TRUSTS			-C-	GU	WELL #:	2-L	RRCID -> 152177			COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245													
MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735													
M	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
09	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	527 1	826 2		N	18			163
10	0	270	-0-	270	270	130 1	131 2		N	8			171
11	0	-0-	-0-	-0-	270				N	-0-			171
12	0	-0-	-0-	-0-	270				N	-0-			171
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			171
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			171

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748													
09	750 N	588	-0-	-162	-0-	224 1	352 2		N	11	153 1		24
10	0	522	-0-	522	522	250 1	254 2		N	16			40
11	0	429	-0-	429	951	280 1	128 2		N	19			59
12	0	314	-0-	314	1265	207 1	92 2		N	14			73
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	738				N	NO RPT			73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			73

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													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874													
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	427 1	669 2		N	11			71
10	0	1031	-0-	1031	1031	507 1	514 2		N	9			80
11	0	728	-0-	728	1759	498 1	228 2		N	2			82
12	0	491	-0-	491	2250	336 1	149 2		N	5			87
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	1351				N	NO RPT			87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1351				N	NO RPT			87

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													
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TRESLER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
10	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

TRESLER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

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-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	0	2	-0-	2	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
*02	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

TOMBALL, WEST (2700) 90628 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ADAMS, GEO. B. WELL #: 6 RRCID -> 294137 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 3930 - 3950

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WEGENHOFT, I.W. WELL #: 4 RRCID -> 292709 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 3006 - 3012

09	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.		072485								
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906		
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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	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		
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 74-H		RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)			91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		85 D		RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7477 - 7517	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

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-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		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	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		38		RRCID -> 136885		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 7610 - 7614	
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-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)			91264 217		ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		87 F		RRCID -> 087402		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7624 - 7636	
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-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY (FRIO 7)			91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:		87 H		RRCID -> 101325		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7727 - 7751	
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-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		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	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY (FRIO 12)			91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 79 D		RRCID -> 061519		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8089 - 8093		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 123866		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 8038 - 8044		
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

					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	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
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	EOM BALANCE
09	2255	X	2255	-0-	-0-	1585	2	670	9	N	609	532	1	845
10	0		2445	-0-	2445	2445	2	784	9	N	713	716	1	842
11	0		2370	-0-	2370	4815	2	714	9	N	649	723	1	768
12	6090	X	1275	-0-	-4815	846	2	429	9	N	390	357	1	801
01	0		1672	-0-	1672	1672	2	688	9	N	625	725	1	701
*02	2426	X	754	-0-	-1672	204	2	550	9	N	500	536	1	665

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	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)												
LLOX, L.L.C.												
HAMILTON UNIT												
91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
504583												
WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	2423	1	65928	2	N	208
							15	4	273	9		
10		0	143845	-0-	143845	143845	3584	1	139685	2	N	203
							22	4	554	9		
11		0	126841	-0-	126841	270686	3469	1	122872	2	N	300
							9	4	491	9		
12		0	145922	-0-	145922	416608	26	1	141835	2	N	243
							3549	4	512	9		
01		0	132357	-0-	132357	548965	26	1	128352	2	N	283
							3549	4	430	9		
*02		656209 X	107244	-0-	-548965	-0-	22	1	103637	2	N	83
							3238	4	347	9		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
STATE TRACT 39A												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TURTLE CREEK												
HUNT OIL COMPANY												
N. HAROLD HUNT												
91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
416330												
WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010												
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	983	3	13	9	N	181
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1050	3	14	9	N	194
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1038	3	171	9	N	219
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	3	26	9	N	243
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1051	3	210	9	N	274
02	1120	N	915	-0-	-205	-0-	886	3	29	9	N	300

TURTLE CREEK (10150 SD.)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
BOONIE JENSEN												
91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
453170												
WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138												
09	26912		16066	-0-	-10846	-0-	290	1	15555	2	N	286
							221	9				
10	0		7225	-0-	7225	7225	260	1	6712	2	N	321
							253	9				
11	0		2550	-0-	2550	9775	130	1	2354	2	N	192
							66	9				
12	0		-0-	-0-	-0-	9775					N	192
01	0		14986	-0-	14986	24761	200	1	14786	2	N	192
*02	64203		22157	-0-	-42046	-0-	250	1	21694	2	N	386
							213	9				

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2023																	

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2023																	

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3570 #	3252	-0-	-318	-0-	43	1	3093	3	Y	105				164
						116	9								
10	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-				164
11	2400 #	132	-0-	-2268	-0-	129	3		3	Y	3				167
12	3348 #	413	-0-	-2935	-0-	46	1	359	3	Y	7	44	1		130
						8	9								
01	3348 #	1611	-0-	-1737	-0-	1524	3	87	9	Y	79	57	1		152
02	3024 #	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT				152

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															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641

MARQUEE CORPORATION 526675															
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905															
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	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															
09	1470	293	-0-	-1177	2773	10	1	277	3	Y	5				51
						6	9								
10	1519	-0-	-0-	-1519	1254					Y	-0-				51
11	1470	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-				51
12	1519	5049	-0-	3530	3530	250	1	4646	3	Y	139	145	1		45
						153	9								
01	1519	4038	-0-	2519	6049	3869	3	169	9	Y	154	134	1		65
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	5769					Y	NO RPT				65

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															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.		313121										
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1	1	1 4	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-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				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714				
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

 EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

 LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

 EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LANGHAM, EMILY A			WELL #: 4R	RRCID -> 190234	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2840	-		2866	
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948	-		11006	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	-		11320	
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-
12	0	4009	-0-	4009	4009	4009 2		Y	-0-		-0-
01	0	4192	-0-	4192	8201	4192 2		Y	-0-		-0-
02	11007 X	2806	-0-	-8201	-0-	2806 2		Y	-0-		-0-

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 10	RRCID -> 231489	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 11697	PERF.11106	-		11134	
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		Y	-0-	4 1	-0-
12	0	50	-0-	50	-0-	432		Y	-0-		-0-
01	0	819	-0-	819	-0-	1251		Y	-0-		-0-
02	2198 N	947	-0-	-1251	-0-	947 2		Y	-0-		-0-

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 13	RRCID -> 235543	COMPL. DATE 07/13/2012	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11104	-		11110	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-	15 1	15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	13 1	4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-

EMILY LANGHAM "A"			WELL #: 14	RRCID -> 241771	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8016	-		8215	
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		4233 X	4233	-0-	-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	
12		0	2983	-0-	2983	11843	2657 2	326 9	N	296	179 1		402	
01		0	2472	-0-	2472	14315	2133 2	339 9	N	308	363 1		347	
02		16718 X	2403	-0-	-14315	-0-	2119 2	284 9	N	258	359 1		246	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11024 - 11078		
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-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10339 - 10414		
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-	
12		0	2524	-0-	2524	8376	2524 2		N	-0-			-0-	
01		0	2717	-0-	2717	11093	2717 2		N	-0-			-0-	
02		13297 X	2204	-0-	-11093	-0-	2204 2		N	-0-			-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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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		
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-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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		
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	250	89	1		1088
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	211	182	1		1117
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				Y	111	91	1		1137
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	307	312	1		1132
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	230	251	1		1111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	205	264	1		1052

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	193	87	1		1111
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	103	177	1		1037
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				Y	12	89	1		960
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	274	304	1		930
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	177	245	1		862
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	342	257	1		947

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				641
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				641
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				641
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				641
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				641
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				641

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91

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
09	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-	-0-				N	-0-				99
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
02	0 X	-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	
09		20496 X	20496	-0-	-0-	20281	2	215	9	N	195	173	1	184
10		0	21433	-0-	21433	21265	2	168	9	N	153	179	1	158
11		0	20879	-0-	20879	42312	2	188	9	N	171	178	1	151
12		59477 X	17165	-0-	-42312	-0-	2	16910	2	N	232	177	1	206
01		0	21960	-0-	21960	21695	2	265	9	N	241	342	1	105
02		42643 X	20683	-0-	-21960	-0-	2	20379	2	N	276	177	1	204

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			
09		18432 X	6880	-0-	-11552	-0-	6363	2	517	9	N	470	331	1	266
10		0	6802	-0-	6802	6802	2	6417	2	N	350	345	1	271	
11		0	6958	-0-	6958	13760	2	6627	2	N	301	375	1	197	
12		0	6104	-0-	6104	19864	2	5684	2	N	382	385	1	194	
01		0	7957	-0-	7957	27821	2	7396	2	N	510	566	1	138	
02		33133 X	5312	-0-	-27821	-0-	2	4816	2	N	451	366	1	223	

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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU				263648		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268					
09		12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	450	1	12419	2	Y	67	167	1	67
							74	9							
10		0	6474	-0-	6474	6474	450	1	5925	2	Y	90			157
							99	9							
11		0	9890	-0-	9890	16364	450	1	9320	2	Y	109	179	1	87
							120	9							
12		0	11925	-0-	11925	28289	435	1	11371	2	Y	108			195
							119	9							
01		0	13272	-0-	13272	41561	465	1	12677	2	Y	118	176	1	137
							130	9							
02		52725 X	11164	-0-	-41561	-0-	420	1	10614	2	Y	118	173	1	82
							130	9							

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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500									
BP-FEE				WELL #:	1	RRCID ->	196879	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.12836 - 13006
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
09	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	618 1	3258 3	N	445	321 1	172		
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	490 9	2680 3	N	381	465 1	88		
11	3210 X	3178	-0-	-32	-0-	638 1	2173 3	N	352	342 1	98		
12	4185 X	2794	-0-	-1391	-0-	419 9	1841 3	N	285	348 1	35		
01	4185 X	2318	-0-	-1867	-0-	618 1	1317 3	N	329	333 1	31		
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	387 9		N	NO RPT		31		

PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212071	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL	DEPTH	12710	PERF.12058 - 12506
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	156 1	947 3	Y	365	324 1	42		
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	402 9	1023 3	Y	336	373 1	5		
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	142 1	1387 3	Y	456	433 1	28		
12	0	1728	-0-	1728	1728	370 9	1241 3	Y	393	421 1	-0-		
01	0	1658	-0-	1658	3386	94 1	1108 3	Y	425	425 1	-0-		
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	2182	502 9		Y	NO RPT		-0-		

PETTY				WELL #:	2	RRCID ->	213822	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.12700 - 12764
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	2 1	26 3	Y	38	41 1	67		
10	0	217	-0-	217	217	42 9	158 3	Y	44	76 1	35		
11	322 N	105	-0-	-217	-0-	11 1	87 3	Y	13		48		
12	0	182	-0-	182	182	48 9	153 3	Y	23		71		
01	0	185	-0-	185	367	4 1	66 3	Y	105	113 1	63		
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	255	25 9		Y	NO RPT		63		

PETTY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	216300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12124 - 12566
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	174 1	1113 3	Y	389	345 1	49		
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	428 9	1137 3	Y	374	416 1	7		
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	158 1	1225 3	Y	408	387 1	28		
12	0	1673	-0-	1673	1673	411 9	1198 3	Y	384	412 1	-0-		
01	0	1694	-0-	1694	3367	83 1	1145 3	Y	423	423 1	-0-		
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	2247	449 9		Y	NO RPT		-0-		

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	EOM BALANCE
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
12	0	3795	-0-	3795	3795	284 1 486 9	3025 3	Y	442 428 1	77
01	0	3093	-0-	3093	6888	323 1 487 9	2283 3	Y	443 469 1	51
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	3780			Y	NO RPT	51

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
09	10980 X	10940	-0-	-40	-0-	995 1 1353 9	8592 3	Y	1230 1248 1	244
10	14291 X	11118	-0-	-3173	-0-	1058 1 1426 9	8634 3	Y	1296 1439 1	101
11	13830 X	10356	-0-	-3474	-0-	1056 1 1399 9	7901 3	Y	1272 1076 1	297
12	8861 X	8749	-0-	-112	-0-	970 1 1131 9	6648 3	Y	1028 1198 1	127
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	1095 1 1359 9	7662 3	Y	1235 1276 1	86
02	7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-			Y	NO RPT	86

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
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
12	0	1571	-0-	1571	5794	49 1 371 9	1151 3	Y	337 361 1	27
01	0	1928	-0-	1928	7722	95 1 515 9	1318 3	Y	468 468 1	27
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	6630			Y	NO RPT	27

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518		
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
12	0	106	-0-	106	106	3 1 4 9	99 3	Y	4	44
01	0	64	-0-	64	170	1 1 46 9	17 3	Y	42 67 1	19
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	114			Y	NO RPT	19

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) 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
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	66	1	354	3	N	61	71	45
10	0	2167	-0-	2167	2167	285	1	1368	3	N	467	415	97
11	3000 N	2355	-0-	-645	1522	514	1	1802	3	N	303	370	30
12	0	2320	-0-	2320	3842	220	1	1771	3	N	322	205	147
01	0	2687	-0-	2687	6529	333	1	2203	3	N	241	353	35
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	6305	195	1			N			35
						354	9						
						265	9						

PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710					
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	376	1	1044	3	N	667	528	229
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	734	1	1243	3	N	767	856	140
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	397	1	1329	3	N	608	698	50
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	844	1	1638	3	N	821	716	155
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	357	1	1363	3	N	730	653	232
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-	669	1			N			232
						356	1						
						903	1						
						371	1						
						803	9						

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022					
09	2220 N	1940	-0-	-280	-0-	264	1	1410	3	Y	242	243	36
10	0	2361	-0-	2361	2361	266	1	1810	3	Y	282	269	49
11	3000 N	2502	-0-	-498	1863	241	1	2006	3	Y	261	268	42
12	0	2470	-0-	2470	4333	310	1	1997	3	Y	269	264	47
01	0	1950	-0-	1950	6283	287	1	1485	3	Y	249	267	29
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	4211	177	1			Y			29
						296	1						
						191	1						
						274	9						

BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026					
09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	424	1	3657	3	Y	551	531	106
10	4495 X	4280	-0-	-215	-0-	606	1	3333	3	Y	490	556	40
11	4050 X	3560	-0-	-490	-0-	408	1	2721	3	Y	433	371	102
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	539	1	3403	3	Y	577	613	66
01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	363	1	2601	3	Y	396	433	29
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	476	1			Y			29
						496	1						
						635	1						
						371	1						
						436	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	265	1	1512	3	Y	652	577	1	188
						717	9							
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	203	1	1365	3	Y	512	568	1	132
						563	9							
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	957	3	Y	362	343	1	151
						398	9							
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	3	Y	480	515	1	116
						528	9							
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	67	1	848	3	Y	375	375	1	116
						413	9							
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT			116

PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	309	1	1867	3	Y	729	646	1	204
						802	9							
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	271	1	1932	3	Y	648	719	1	133
						713	9							
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	145	1	2128	3	Y	717	681	1	169
						789	9							
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	83	1	1877	3	Y	609	653	1	125
						670	9							
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	142	1	1891	3	Y	744	744	1	125
						818	9							
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT			125

PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	T. A.	8	-0-	8	8	7	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	0	502	-0-	502	510	25	1	420	3	Y	52	48	1	4
						57	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	510					Y	NO RPT			4

PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	1436	1	15594	3	Y	3075	3301	1	186
						3383	9							
10	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1212	1	12901	3	Y	3006	2695	1	497
						3307	9							
11	20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	989	1	16024	3	Y	3510	3624	1	383
						3861	9							
12	0	16769	-0-	16769	16769	680	1	13128	3	Y	2692	2956	1	119
						2961	9							
01	0	17285	-0-	17285	34054	903	1	13343	3	Y	2763	2646	1	236
						3039	9							
02	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	23974					Y	NO RPT			236

OIL AND GAS DIVISION

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 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	

09		15270 X	11577	-0-	-3693	-0-	3608 1824	1 9	6145	3	N	1658	1608 1	274
10		16709 X	12441	-0-	-4268	-0-	3743 1874	1 9	6824	3	N	1704	1879 1	99
11		16170 X	9698	-0-	-6472	-0-	3351 1905	1 9	4442	3	N	1732	1560 1	271
12		16709 X	4543	-0-	-12166	-0-	3279 792	1 9	472	3	N	720	911 1	80
01		13981 X	7287	-0-	-6694	-0-	3381 1346	1 9	2560	3	N	1224	1170 1	134
02		11228 X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					N	NO RPT		134

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	

09		0	2760	-0-	2760	2760	300 108	1 9	2352	2	Y	98		210
10		0	3203	-0-	3203	5963	301 101	1 9	2801	2	Y	92	189 1	112
11		0	3593	-0-	3593	9556	300 108	1 9	3185	2	Y	98		210
12		3255	2366	-0-	-889	8667	220 67	1 9	2079	2	Y	61		271
01		3255	2711	-0-	-544	8123	264 77	1 9	2370	2	Y	70	180 1	159
02		2576 #	NO RPT	-0-	-2576	5547					Y	NO RPT		159

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	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		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	

09		15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	300 245	1 9	15085	2	N	223	176 1	212
10		0	16822	-0-	16822	16822	310 294	1 9	16218	2	N	267	360 1	118
11		0	16539	-0-	16539	33361	300 378	1 9	15861	2	N	344	179 1	282
12		48513 X	15152	-0-	-33361	-0-	298 314	1 9	14540	2	N	285	357 1	209
01		16236 X	16236	-0-	-0-	-0-	310 286	1 9	15640	2	N	260	369 1	100
02		8764 X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT		100

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
09		20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	261 1	19505 2	N	318	186 1	2 8	359
							350 9						
10		23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	310 1	22636 2	N	406	553 1	2 8	210
							447 9						
11		16020 X	7403	-0-	-8617	-0-	117 1	7181 2	N	95	183 1	2 8	120
							105 9						
12		16554 X	10499	-0-	-6055	-0-	198 1	10116 2	N	168	1 8		287
							185 9						
01		16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-			N	-0-			287
02		14952 X	NO RPT	-0-	-14952	-0-			N	NO RPT			287

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.	13000 -	13030
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	13250 -	13345
09		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6927 3	316 9	N	287	349 1		207
10		23291 X	23291	-0-	-0-	-0-	23094 1	197 9	N	179			386
11		6930 X	6420	-0-	-510	-0-	6420 2		N	-0-			386
12		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			386
01		0	20624	-0-	20624	20624	20624 2		N	-0-			386
*02		27216 X	6592	-0-	-20624	-0-	6592 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	3436 - 3550
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
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		
12	0		76	-0-	76	5124	31	1	44	2	Y	-0-	9	1	-0-
							1	4							
01	0		715	-0-	715	5839	145	1	561	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
02	5839	X	-0-	-0-	-5839	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.	12878 - 13007			
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	480	1	1967	2	Y	285	242	1	126
							31	4				314	9		
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	544	1	2217	2	Y	284	347	1	63
							35	4				312	9		
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	573	1	2017	2	Y	325	298	1	90
							36	4				358	9		
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	628	1	1828	2	Y	330	308	1	112
							40	4				363	9		
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	654	1	2535	2	Y	344	384	1	72
							43	4				378	9		
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	753	1	2072	2	Y	213	157	1	128
							48	4				234	9		

DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID ->	258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	13162 - 13878
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

AUSTIN LINSCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	273073	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	13240	PERF.13322 - 13540	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53		100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28		128	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32		160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	162 1	40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		53	

WILLIAMS				WELL #:	6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190 - 13345	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	

LEXINGTON				WELL #:	102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9724 - 9734	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
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-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-

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

09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957

09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 1		N	-0-			-0-
10	0	72	-0-	-0- B	-0-	72 1		N	-0-			-0-
11	111 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 1		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
12		0	102	-0-	102	-0-	87 1	15 9	Y	14		17
01		0	95	-0-	95	-0-	86 1	9 9	Y	8		25
02		281 N	84	-0-	-197	-0-	78 1	6 9	Y	5		30

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		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837										
BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 292123		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 15315		PERF. 8933 - 8938		
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	#	-0-	-0-	-12480	-0-			N	-0-		105
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	3444	#	NO RPT	-0-	-3444	-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 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1560 N	655	-0-	-905	-0-	543	2	112	9	N	102	177	1	112
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	315	2	167	9	N	152	182	1	82
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	259	2	128	9	N	116			198
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	604	2	28	9	N	25	223	1	-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1171	2	298	9	N	271	64	1	207
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	939	2	132	9	N	120	185	1	142

BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-				-0-
02	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					
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							
12	0	654	-0-	654	2396	313	1	304	2	N	34	166	1	20
						37	9							
01	0	557	-0-	557	2953	313	1	182	2	N	56	19	1	57
						62	9							
02	2800 N	579	-0-	-2221	732	283	1	293	2	N	3			60
						3	9							

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198					
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
12	0	12396	-0-	12396	30027	15	1	12115	2	N	242	238	1	69
						266	9							
01	0	8554	-0-	8554	38581	16	1	8294	2	N	222	248	1	43
						244	9							
02	46282 X	7701	-0-	-38581	-0-	14	1	7687	2	N	-0-			43

GULF WEST		WELL #: 2		RRCID -> 234240		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126					
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							
12	0	2358	-0-	2358	6932	313	1	2019	2	N	24	10	1	179
						26	9							
01	0	1773	-0-	1773	8705	313	1	1424	2	N	33	11	1	201
						36	9							
02	2800 N	1703	-0-	-1097	7608	283	1	1378	2	N	38			239
						42	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-			-0-
02		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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HONEY			WELL #:	1	RRCID ->	253386	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12482 - 12500	
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					
12	0		811	-0-	811	1333	217	1	591	2	N	3	145 1
							3	9					52
01	0		1149	-0-	1149	2482	217	1	913	2	N	17	6 1
							19	9					63
02	2800	N	1334	-0-	-1466	1016	196	1	1112	2	N	24	87
							26	9					

WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:	3	RRCID ->	265004	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 9136	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	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	
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	241	2	37	9	N	34	215
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	142	2	61	9	N	55	103
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	512	2	28	9	N	25	128
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4	132
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	122	2	40	9	N	36	168
02	504	N	163	-0-	-341	-0-	104	2	59	9	N	54	222

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	600	1	384	2	N	173	183 1	189
10	0	1208	-0-	1208	1208	190	9	409	2	N	163	180 1	172
11	0	3732	-0-	3732	4940	179	9	3024	2	N	98	183 1	87
12	0	1652	-0-	1652	6592	108	9	1032	2	N	-0-		87
01	0	959	-0-	959	7551	620	1	233	2	N	96		183
02	8425 X	874	-0-	-7551	-0-	106	9	218	2	N	87		270
						96	9						

BP 'R' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272435		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 15325		PERF.12562 - 12578			
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	600	1	3344	2	N	33		315
10	0	3934	-0-	3934	3934	36	9	3223	2	N	83	185 1	213
11	0	646	-0-	646	4580	91	9	46	9	N	42		255
12	0	1826	-0-	1826	6406	620	1	1032	2	N	158	183 1	230
01	0	3570	-0-	3570	9976	174	9	2891	2	N	54		284
02	13141 X	3165	-0-	-9976	-0-	620	1	2550	2	N	50		334
						59	9						
						55	9						

BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280630		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11185		PERF.12477 - 13889			
09	4470 X	2107	-0-	-2363	-0-	867	1	1240	2	N	-0-		33
10	0	2410	-0-	2410	2410	896	1	1499	2	N	14	9 1	38
11	0	4077	-0-	4077	6487	15	9	3010	2	N	182	182 1	38
12	0	2509	-0-	2509	8996	200	9	1613	2	N	-0-	9 1	29
01	0	2009	-0-	2009	11005	896	1	1032	2	N	74	9 1	94
02	11991 X	986	-0-	-11005	-0-	81	9	177	2	N	-0-		94
						809	1						

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 280631		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9076 - 9384			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 280638		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9008 - 9016			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		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			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST UNIVERSITY		WELL #:		2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.10235 - 15850			
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-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAVEY, W.		WELL #:		2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11832	PERF. 8908 - 8914			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9328 - 9364			
CML EXPLORATION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9328 - 9364			
KRESTA		WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9328 - 9364			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621			
HITE		WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.// 94256 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CAZA-MCMILLAN		WELL #: 1R		RRCID -> 264455		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8592 - 9716					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICOCHET ENERGY, INC.		710549						CNTY: WHARTON							
W.D. MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 288696		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9467 - 9548					
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023															

KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7584 - 7594					
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				21
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				21
11	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-				21
12	0	12	-0-	12	25	1	1	11	2	N	-0-				21
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				21
02	13 N NO RPT	-0-	-0-	-13	-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					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170					
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	71	60	1	11	2	N	-0-			97
11	0	-0-	-0-	-0-	B	71					N	-0-			97
12	0	-0-	-0-	-0-	B	71					N	-0-			97
01	0	-0-	-0-	-0-	B	71					N	-0-			97
02	71 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	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
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
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	84
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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
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
12	0	-0-	-0-	-0-	12493			N		-0-	12
01	0	-0-	-0-	-0-	12493			N		-0-	12
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	9693			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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	47	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	38	122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	22	144
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	43	100 6 87

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE			//CONT.//	94543 814 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA								
			WELL #:	1	RRCID -> 216127	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 14001	PERF.10306	- 10329						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	133	1	200	2	N	73	73	1		33
						80	9								
10	0	400	-0-	400	400	234	1	41	2	N	114	114	1		33
						125	9								
11	0	387	-0-	387	787	22	1	285	2	N	73	73	1		33
						80	9								
12	0	160	-0-	160	947	18	1	142	2	N	-0-				33
01	0	633	-0-	633	1580	308	1	229	2	N	87	62	1		58
						96	9								
02	2023 N	443	-0-	-1580	-0-	283	1	106	2	N	49	74	1		33
						54	9								

CORNELIUS, L.			WELL #:	2	RRCID -> 218804	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10920	- 10971	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORNELIUS, L.			WELL #:	3	RRCID -> 242510	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 12883	PERF.11017	- 11043	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE			747534	WELL #:	3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) HILCORP ENERGY COMPANY ALTA-OTTIS GAS UNIT			94547 166 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
			WELL #:	1	RRCID -> 271145	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 14234	PERF.12268	- 12272	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
M	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
09	3690 X	3263	-0-	-427	-0-	3129 2	134 9	N	122	185 1		108
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3532 2	112 9	N	102			210
11	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4882 2	127 9	N	115	180 1		145
12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5494 2	107 9	N	97			242
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6425 2	136 9	N	124	179 1		187
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4139 2	134 9	N	122			309

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				
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
M	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612				
M	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADSWORTH, S. (11100)		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540			
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	655	1	983	2	N	11	89
10	0	100	-0-	100	100	59	1	11	2	N	27	45
11	0	21516	-0-	21516	21616	1467	1	18848	2	N	1092	142
12	0	13758	-0-	13758	35374	1201	9					
01	0	5782	-0-	5782	41156	1522	1	11700	2	N	487	92
02	43721 X	2565	-0-	-41156	-0-	536	9					
						1643	1	3768	2	N	337	72
						371	9					
						1484	1	938	2	N	130	37
						143	9					

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			
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-	-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-	-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	2	2	9	N	2	-0-
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-	-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-	-0-
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867			
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
12	2025 N	568	-0-	-1457	-0-	28	1	540	2	N	-0-	107
01	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-	107
*02	2614 N	2599	-0-	-15	-0-	130	1	2469	2	N	-0-	107

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280									
HOUSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13038 - 13060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
12		0	4528	-0-	4528	13811	4528	2		N	-0-		60
01		0	5101	-0-	5101	18912	5101	2		N	-0-		60
*02		23546 X	4634	-0-	-18912	-0-	4634	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688								
DUGAT A-588				WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 9020 - 9027
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	493
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	493
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	493
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	493
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	493
02	0 #	-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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5452 - 5479
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492								
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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 #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5800 - 5816	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599 - 5609	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	BALANCE

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731	375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:	24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649	-	5665		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644	-	5657		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5568 - 5580
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5580 - 5689
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
KOEHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263194	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	9563 - 9669
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	157	1	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			65

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

M	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
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

SUNDOWN ENERGY LP 829482
 CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022															

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
 MOSAIC OIL LLC 589978
 SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 OLIPDP II, LLC 100467
 WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

09	18000	28577	-0-	10577	25722	28232	2	345	9	N	314	184	1		394
10	21750	29791	-0-	8041	33763	29413	2	378	9	N	344	551	1		187
11	24300	28120	-0-	3820	37583	27757	2	363	9	N	330	181	1		336
12	25110	25636	-0-	526	38109	25094	2	542	9	N	493	555	1		274
01	25110	29372	-0-	4262	42371	29199	2	173	9	N	157	189	1		242
*02	71981	26145	-0-	-45836	-0-	25798	2	347	9	N	315	380	1		177

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
		PLUGGED AND ABANDONED			11/30/2018											

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

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
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-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 #: 1 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)			96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MATULA FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3404 - 5125				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
09		3810 X	3669	-0-	-141	-0-	293	1	3376	2	Y	-0-			11
10		3937 X	3816	-0-	-121	-0-	343	1	3473	2	Y	-0-			11
11		3810 X	3494	-0-	-316	-0-	72	1	3422	2	Y	-0-			11
12		3937 X	802	-0-	-3135	-0-	802	2			Y	-0-			11
01		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	270	1	4210	2	Y	-0-			11
02		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	228	1	3529	2	Y	-0-			11

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696				
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
02		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				
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		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				
09		18420 X	17191	-0-	-1229	-0-	1374	1	15817	2	Y	-0-			37
10		20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	1835	1	18600	2	Y	-0-			37
11		18420 X	17965	-0-	-455	-0-	373	1	17592	2	Y	-0-			37
12		18662 X	4009	-0-	-14653	-0-	4009	2			Y	-0-			37
01		22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	1372	1	21426	2	Y	-0-			37
02		17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	1066	1	16496	2	Y	-0-			37

BU RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF.16060 - 16140				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 OIL COAST CORP. 619585
 WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
		PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2000						

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		//CONT.//		97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CHAMBERS		
REB PETROLEUM COMPANY				696079							
ROGERS B. B. GU3				WELL #:	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887	- 8894		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/1995							

WHITES BAYOU, S. (9060)				97019 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
HAYNES, J. F.				WELL #:	2SW RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100	- 3204		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU, S. (9800)				97019 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
HAYNES, J. F.				WELL #:	1 RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786	- 9790		

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		135
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		135

WHITES BAYOU, W. (F-15)				97021 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
BIGGS, ET AL				WELL #:	3 RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141	- 8143		

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

WICKIZER (WX CONS)				97212 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
BERRY UNIT				WELL #:	1 RRCID -> 162282	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 11715	PERF.10810	- 10821		

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		95
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		95
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		95
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2023							

WICKIZER (WX CONS)		//CONT.//		97212 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734						
WICKIZER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10821 - 11394
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023										
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11726 - 11755
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIS, WEST				97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
L & G ASSOCIATES, INC.				479597						
CARLSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3708 - 3756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIS, WEST		//CONT.//		97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
SMITH, L C PRODUCTION				793130							
SCOTT,SAM S.		WELL #:		RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-	3822		
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	
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8	
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016											

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681							
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11908	-	11986	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11957	-	12070	
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	8 1	775 3	Y	113	161 1	134
						124 9					
10	0	471	-0-	471	471	2 1	366 3	Y	94		228
						103 9					
11	0	838	-0-	838	1309	5 1	684 3	Y	135		363
						149 9					
12	2067 N	758	-0-	-1309	-0-	13 1	633 3	Y	102	434 1	31
						112 9					
01	0	790	-0-	790	790	7 1	645 3	Y	125		156
						138 9					
02	1458 N	668	-0-	-790	-0-	2 1	544 3	Y	111	201 1	66
						122 9					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11887	-	19929	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
HENNDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254														
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	
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	
12		0	658	-0-	658	2288	13 1	645 3	Y	-0-			140	
01		0	683	-0-	683	2971	7 1	676 3	Y	-0-			140	
*02		3502 X	531	-0-	-2971	-0-	2 1	529 3	Y	-0-	140 1		-0-	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326														
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	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														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072														
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HENNDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138														
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HENNDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064	
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)				97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
ACE PRODUCTIONS				003539								
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	078114	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8132 - 8152	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8309 - 8340	
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	1877	-0-	1877	5521	1875	2	2	9	Y	2	197
12	0	1954	-0-	1954	7475	1954	2			Y	-0-	197
*01	3100 N	2102	-0-	-998	6477	2098	2	4	9	Y	4	201
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6477					Y	NO RPT	201

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8197 - 8222	
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	617	-0-	617	1816	616	2	1	9	N	1	149
12	0	643	-0-	643	2459	642	2	1	9	N	1	150
*01	3100 N	692	-0-	-2408	51	689	2	3	9	N	3	153
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT	153

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8035 - 8042	
WHITE ESTATE -A-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-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

09	0	148	-0-	148	148	148	2		Y	-0-			168
10	0	123	-0-	123	271	123	2		Y	-0-			168
11	0	140	-0-	140	411	140	2		Y	-0-			168
12	0	146	-0-	146	557	146	2		Y	-0-			168
*01	714 N	157	-0-	-557	-0-	157	2		Y	-0-			168
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	25	25	4		Y	-0-			-0-
*01	50 N	25	-0-	-25	-0-	25	4		Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	0	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					110
01	200 R	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					110
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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

09	0	178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					59
10	0	148	-0-	148	326	148	2			Y	-0-					59
11	0	168	-0-	168	494	168	2			Y	-0-					59
12	0	175	-0-	175	669	175	2			Y	-0-					59
*01	857 N	188	-0-	-669	-0-	188	2			Y	-0-					59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	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

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	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

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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	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

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
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					212
10	0	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					212
11	0	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					212
12	10440 X	3820	-0-	-0-	-6620	3809	2	11	9	N	10	179	1			43
01	0	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	53	9	N	48					91
*02	7062 X	3425	-0-	-0-	-3637	3383	2	42	9	N	38					129

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED													01/13/2023	

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	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
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
12	0	2017	-0-	2017	2046	1901	2	116	9	N	105	197	1			115
01	0	677	-0-	677	2723	597	2	80	9	N	73					188
02	2723 N	-0-	-0-	-2723	-0-					N	-0-					188

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 - 3394

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	EOM BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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-
12	0 K	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

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-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

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

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

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57	RRCID -> 120080	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 5274	- 5279			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 8946 - 9022				
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900												
THEUMAN, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 3898 - 3901				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.		295861												
HALEY		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3913 - 3915				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYLLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900									
WITTER S ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978			CAPACITY		CNTY: HARRIS				
THOMAS													
		WELL #:		1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
JACINTOPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896
09	45120	X	34006	-0-	-11114	-0-	300	1	33011	2	N	632	715 1 2 8 404
							695	9					
10	42377	X	32734	-0-	-9643	-0-	310	1	31653	2	N	701	728 1 1 8 376
							771	9					
11	39090	X	35862	-0-	-3228	-0-	300	1	34867	2	N	632	723 1 1 8 284
							695	9					
12	48381	X	48381	-0-	-0-	-0-	285	1	47430	2	N	605	658 1 2 8 229
							666	9					
01	69405	X	69405	-0-	-0-	-0-	310	1	68279	2	N	742	735 1 1 8 235
							816	9					
02	31752	X	NO RPT	-0-	-31752	-0-					N	NO RPT	235

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943 - 11953
09	98893	X	98893	-0-	-0-	-0-	300	1	97262	2	N	1210	1072 1 1 8 369
							1331	9					
10	0		102215	-0-	102215	102215	310	1	100761	2	N	1040	1099 1 1 8 309
							1144	9					
11	201542	X	99327	-0-	-102215	-0-	300	1	97879	2	N	1044	916 1 1 8 436
							1148	9					
12	96503	X	89258	-0-	-7245	-0-	307	1	88245	2	N	642	902 1 2 8 174
							706	9					
01	96503	X	51350	-0-	-45153	-0-	310	1	50318	2	N	656	539 1 2 8 289
							722	9					
02	87164	X	NO RPT	-0-	-87164	-0-					N	NO RPT	289

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. 255133
 HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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

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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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

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

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
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

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
12	28886 R	8526	-0-	-20360	-0-	8429	3	97	9	N	88	244	1			242
01	0	9669	-0-	9669	9669	9452	3	217	9	N	197	337	1			102
02	16201 R	6532	-0-	-9669	-0-	6372	3	160	9	N	145					247

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 FRENSELY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

M	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

 LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-