

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBX OPERATING, L.L.C.				058908			CNTY: MADISON							
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906			CNTY: MADISON							
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962			
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031			CNTY: MADISON							
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

RICE UNIVERSITY A 460							CNTY: MADISON							
		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA								
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467											
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF. 11486 - 11503				
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BULL OPERATING, LLC				106449			CNTY: MATAGORDA								
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 11290 - 11300				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR RESOURCES, INC.				135180			CNTY: MATAGORDA								
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIRTLAW				1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081			CNTY: MATAGORDA								
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9858 - 9982				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP AMERICA A-62				1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8588 - 8762				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932		
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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	- 3952		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730						
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
04	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						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
HOSS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	- 16190						
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MECHURA, T. GAS UNIT				2											
				WELL #: 2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	- 13395						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 11852
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JHP OPERATING, LLC		432463		WELL #:	1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JOY RESOURCES, INC.		447952		WELL #:	1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
J3 OPERATING LLC				448256							
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10244	- 10252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KD ENERGY, LLC				452996							
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570	- 12576		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
QUALL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8025 - 8027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID ->	291368	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854			RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	N/A
BP "B"		WELL #:		1								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10032 - 10042
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS								
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313											
MONTE CARLO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125											
BRIARCOVE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	1.0862	-	11416
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

POCO LLC				668802											
HBR RUBEL				WELL #:	1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9.120	-	9126
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	1.0612	-	10620
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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.	1.0970	-	11055
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BURLESON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	183973	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	19458	PERF.	14396 - 14473
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675										
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	N/A
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUST OIL CORP.		737890										
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	N/A
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12088
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA			
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		780277								
HERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	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	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMALL, R.P. CORP.		789221								
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	-	12044
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303								
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554								
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPLAND OPERATING, LLC		878942								
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	-	5033
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIA OIL COMPANY		884905								
SMITHERS		WELL #:			RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999										

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON							
VIPER S.W.D., LLC				886209										
MALOTA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742	
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
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PDO PAINTER				WELL #:	1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 - 1104	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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										

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
ZARVONA ENERGY LLC				950523						
BLACK STONE "DJ"				WELL #: 1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (2850)		//CONT.//		00420 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
FRIO RESOURCES, LLC				286622						
SARAH F. WING		WELL #:		89	RRCID -> 294067	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 2999	PERF. 2784	- 2792	
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
01	546	13644	-0-	13098	-0-	13644 3	N	-0-		-0-
02	DELQ PR	12873	-0-	12873	12873	12873 3	N	-0-		-0-
03	31133	10339	-0-	-20794	-0-	10339 3	N	-0-		-0-
*04	18796	10568	-0-	-8228	-0-	10568 3	N	-0-		-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (4830)				00420 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
BLUE BRANCH		WELL #:		1	RRCID -> 291217	COMPL. DATE 02/28/2021	TOTAL DEPTH 6412	PERF. 5064	- 5067	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022										

ACE, NORTH (4850)				00420 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1	RRCID -> 203096	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 5051	PERF. 4879	- 4882	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2004										

KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"				WELL #:	1	RRCID -> 294075	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 5051	PERF. N/A
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) DELFIN OPERATING, LLC PINEY WOODS		00650 684 212175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
WELL #:		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7280 - 7284	
11	DLQ G-10	75	-0-	75	377	75 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	105	-0-	105	482	105 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	577	95 2	Y	-0-	-0-
02	628 N	51	-0-	-577	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-	-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-	-0-

PINEY WOODS		WELL #:		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382	
11	DLQ G-10	425	-0-	425	1850	417 2	8 9	Y	7	233	
12	DLQ G-10	608	-0-	608	2458	597 2	11 9	Y	10	243	
01	DLQ G-10	475	-0-	475	2933	475 2		Y	-0-	243	
02	2200 N	392	-0-	-1808	1125	392 2		Y	-0-	243	
03	1518 N	393	-0-	-1125	-0-	384 2	9 9	Y	8	251	
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-	251	

TEXLA MILL		WELL #:		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7734 - 7744	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES		00650 940 212175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
WELL #:		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9780 - 9828		
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	90	-0-	-134	-0-	57 2	33 9	N	30	92
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73 2	17 9	N	15	107
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	34 2	22 9	N	20	127

H J BALLARD		WELL #:		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365														
DAVIS, KEITH		WELL #: 1		RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406								
M	ALLOW 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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

MVP 'A-183'		WELL #: 1		RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024								
11	0	6364	-0-	6364	13421	6031	2	333	9	N	303	325	1			294
12	0	3377	-0-	3377	16798	3215	2	162	9	N	147	324	1			117
01	0	3369	-0-	3369	20167	3248	2	121	9	N	110					227
02	25817 X	5650	-0-	-20167	-0-	5472	2	178	9	N	162	175	1			214
03	7068 X	1610	-0-	-5458	-0-	1448	2	162	9	N	147	152	1			209
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	20					229

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								
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
04	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								
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-

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			
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		719 N	188	-0-	-531 B	-0-	175 2	13 9	N	12			29
02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	160 2	7 9	N	6			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			35
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			35

NITRO OIL & GAS, LLC		611014											
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9668 - 9690			
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-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			102
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			102

GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9767 - 9780			
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-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9525 - 9538			
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-													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9826 - 9836			
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-													
03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	38 1	8 9	N	7			122
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	43 3	8 9	N	7			129

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			
11		126300	8863	-0-	-117437	-0-	8863 2		N	-0-			-0-
12		0	7087	-0-	7087	7087	7087 2		N	-0-			-0-
01		9463 R	2376	-0-	-7087	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
02		8260 #	2282	-0-	-5978	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
03		9145 #	1430	-0-	-7715	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
04		8850 #	NO RPT	-0-	-8850	-0-			N	NO RPT			-0-

ASTER (JACKSON)		//CONT.//		01476 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WALKER	
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670								
SELASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	293625	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1694 - 1700
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

11		5640	1685	-0-	-3955	3164	1685 2	N	-0-			-0-
12		5828	1332	-0-	-4496	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
01		5828	2271	-0-	-3557	-0-	2271 2	N	-0-			-0-
02		2044 #	610	-0-	-1434	-0-	610 2	N	-0-			-0-
03		1736 #	446	-0-	-1290	-0-	446 2	N	-0-			-0-
04		1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-		N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							CNTY: WALKER	
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1860 - 1864
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)				01490 700	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634								
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11981 - 11997
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621		N	-0-			414
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621		N	-0-			414
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621		N	-0-			414
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621		N	-0-	350 1		64
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621		N	-0-			64
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621		N	-0-			64

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							CNTY: BRAZORIA	
SMU		WELL #:		1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	11897 - 11924
11		16260 #	14120	-0-	-2140	-0-	13770 2	350 9	N	318	186 1	218
12		16802 #	14057	-0-	-2745	-0-	13718 2	339 9	N	308	364 1	162
01		16802 #	13859	-0-	-2943	-0-	13517 2	342 9	N	311	343 1	130
02		14659 R	14659	-0-	-0-	-0-	14213 2	446 9	N	405	372 1	163
03		15004 #	14449	-0-	-555	-0-	13990 2	459 9	N	417	530 1	50
04		14130 #	11979	-0-	-2151	-0-	11629 2	350 9	N	318	331 1	37

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON	
LLOX, L.L.C.				504583								
EDGAR R. MAXEY		WELL #:		001	RRCID ->	283463	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14522 - 14575
11		0	8896	-0-	8896	45953	82 1	8721 2	Y	36	34 1	894
							53 4	40 9				
12		0	36327	-0-	36327	82280	587 1	34422 2	Y	474	572 1	796
							797 4	521 9				
01		0	25230	-0-	25230	107510	485 1	23581 2	Y	415	182 1	1029
							707 4	457 9				
02		107510 X	-0-	-0-	-107510	-0-			Y	-0-		1029
03		37045 X	-0-	-0-	-37045	-0-			Y	-0-		1029
04		35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-			Y	-0-		1029

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) //CONT.// 01490 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON													
LLOX, L.L.C. //CONT.// 504583													
EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 14513 PERF.14512 - 14644													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	282419 X	128089	-0-	-154330	-0-	973 1	122872 2	2	Y	2810	2700 1		110
12	160611 X	76126	-0-	-84485	-0-	1153 4	3091 9	2	Y	404	488 1		26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	967 1	19998 2	2	Y				26
02	143472 X	-0-	-0-	-143472	-0-	54717 4	444 9	2	Y				26
03	46779 X	-0-	-0-	-46779	-0-				Y				26
04	45270 X	-0-	-0-	-45270	-0-				Y				26

ALLEN DOME 01657 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA													
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650													
WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596													
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10

PERRY WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2124 - 2581													
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						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6044			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6044			N	-0-			6

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													
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 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			109
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			109
04	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													
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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	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	AMT	BALANCE
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											
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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											
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) 01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA											
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176											
ALLIGATOR POINT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384											
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON											
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664											
ERNST, SUNNY WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106											
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
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
04		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											
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON											
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664											
SUNNY ERNST G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816											
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)		//CONT.//		01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664									
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2820 - 2914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BOBBIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283362	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	14657	PERF.	13771 - 13824
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2023 - WELL PLUGGED 3/4/2023												

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TACQUARD		WELL #:		2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	13048 - 13110
11	14970 X	12603	-0-	-2367	-0-	1438	1	10653	2	N	465	375 1 296
						512	9					
12	15469 X	12044	-0-	-3425	-0-	1312	1	10197	2	N	486	527 1 255
						535	9					
01	15345 X	11764	-0-	-3581	-0-	1073	1	10089	2	N	547	712 1 90
						602	9					
02	13048 X	11575	-0-	-1473	-0-	1294	1	9750	2	N	483	375 1 198
						531	9					
03	14446 X	10396	-0-	-4050	-0-	595	1	9206	2	N	541	563 1 176
						595	9					
04	13860 X	10744	-0-	-3116	-0-	1024	1	9186	2	N	485	552 1 109
						534	9					

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)				01986 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089								
BRUCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	11880 - 11898
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
4 T		004914		11/26/2008		10366		10092 - 10192			

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7

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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			61

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		004918		01/28/1960		10216		10176 - 10190			

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		148529		03/06/1994		11475		10217 - 10223			

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		120707		02/21/1986		9286		6057 - 6062			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTAIR (YEGUA) //CONT.// 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*04		14B2 EXT	-0-	-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

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

TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*04		0 N	-0-	-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

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 MERTA HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287774 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	97	-0-	97	97	97	1			N	-0-				40
12	197 R	100	-0-	-97	-97	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
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				45
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179													
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6904 - 6912						
M	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554													
WILLIAMSON		WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	11591 PERF.10787 - 10826						
M	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
DOROTIK, JEROME												
02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784												
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

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
03	4712	4030	-0-	-682	14296	416	1	3614	2	N	-0-	53
04	4560	4120	-0-	-440	13856	414	1	3706	2	N	-0-	53

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
FUCIK, DAVID												
02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906												
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
03	3100 N	1941	-0-	-1159	3238	153	1	1786	2	N	2	167
04	3000 N	311	-0-	-2689	549	27	1	284	2	N	-0-	167

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
LICHNOVSKY												
02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776												
11	0	1857	-0-	1857	3791	159	1	1692	2	Y	5	67
12	0	798	-0-	798	4589	73	1	724	2	Y	1	68
01	0	2146	-0-	2146	6735	144	1	1998	2	Y	4	72
02	2800 N	1918	-0-	-882	5853	140	1	1772	2	Y	5	77
03	3100 N	2013	-0-	-1087	4766	159	1	1845	2	Y	8	85
04	3000 N	1856	-0-	-1144	3622	159	1	1687	2	Y	9	94

ANAHUAC												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.												
WILCOX G.C. ET AL												
02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
549836												
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1												
847710												
WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805												
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	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 #:	3	RRCID ->	035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982	
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	12	RRCID ->	049420	COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6852 - 6960	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A.D.		WELL #:	19	RRCID ->	058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILCOX, G.C.		WELL #:	8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:	53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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								
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:	4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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 I		WELL #: M 86		RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674	- 6684		
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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M107		RRCID -> 150786	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6726	- 6742		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 - 6916	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023												

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790 - 6808
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 - 6794	
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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 A	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	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2023

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712	
M	O	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ENGLER, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6232 - 6238	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #:		99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173	PERF. 7982 - 8000			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																	
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 10)			02468 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD-HERBERT A/C 1			WELL #:	16	RRCID ->	133666	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	3031 - 3037
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	1297	-0-	1297	2637	1197 1	100 2	Y	-0-			-0-
12	0	1245	-0-	1245	3882	1187 1	58 2	Y	-0-			-0-
01	0	1147	-0-	1147	5029	1112 1	35 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1111	-0-	-1689	3340	1025 1	86 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1282	-0-	-1818	1522	1191 1	91 2	Y	-0-			-0-
04	2844 N	1322	-0-	-1522	-0-	1177 1	145 2	Y	-0-			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-	-0-
02	53 N	36	-0-	-17	-0-	33	1	3	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)				02468 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #: 29	RRCID -> 244980	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 4578	- 4584			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 2900)				02468 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C-2				WELL #:	19 F	RRCID ->	093885	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 2927 - 2933
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)				02473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584								
BROWN, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	177924	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9828 - 9833
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #:	23	RRCID ->	164296	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6570 - 6585			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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			
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
04		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			
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6599 - 6617			
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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			
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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			
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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			
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6666 - 6680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23													

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6630 - 6645	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2023 - WELL PLUGGED 4/28/2023													

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANGELINA (12,060)
HILCORP ENERGY COMPANY
WIGGINS GU

02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
386310
WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	9486 #	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					63
04	8160 #	-0-	-0-	-8160	-0-					N	4					67

ANGELINA (12,500)
KEY ENERGY SERVICES, LLC
CRAWFORD/ACOM

02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
458534
WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

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

ANGELINA (13,000)
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.
BELCO FEE

02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
664142
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)
TIMBERWOLF ENERGY, INC.
HOWARD NO. 1 GU

02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
860554
WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					205
04	60 N	52	-0-	-8	-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

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
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
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					26
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					26

WILLIAMSON

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

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
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
03	5084 X	5071	-0-	-13	-0-	5071	2			Y	-0-					68
04	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5673	2	78	9	Y	71	71	1			68

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554														
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	80	2	380	9	N	345	345	0	65
04	150 N	80	-0-	-70	-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														

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
03	2049 N	723	-0-	-1326	-0-	723	2			N	-0-			299
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			299

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

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														

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
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	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														

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
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			Y	-0-			84
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	60	2	118	9	Y	107	107	1	84

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B DENY	-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	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (BUDA)		03310 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347														
CLARK, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

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								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 1		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 11380 - 11521								
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016																

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								
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
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1301	2	325	9	N	295	358	1			364
*04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1276	2	273	9	N	248	359	1			253

LANGHAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10558 - 10584								
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
03	682 N	514	-0-	-168	-0-	472	2	42	9	N	38					203
04	1140 N	732	-0-	-408	-0-	640	2	92	9	N	84	174	1			113

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021												

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
 TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021																	

FLOWERS FOUNDATION WELL #: RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161						N	NO RPT					203
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021																	

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

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
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2529	2	30	9	N	27						146
04	2070 N	1267	-0-	-803	-0-	1250	2	17	9	N	15						161

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-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					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-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					
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04		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					
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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					
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04		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					
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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		55832	11335	-0-	-44497	8085	8715	2	2620	9	N	2382	2078	1	574
03		17598 R	9513	-0-	-8085	-0-	7840	2	1673	9	N	1521	1734	1	361
04		12810 #	8834	-0-	-3976	-0-	6917	2	1917	9	N	1743	1733	1	371

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		5370	4727	-0-	-643	34974	462	1	4265	3	N	-0-	11	1	1
12		5549	4818	-0-	-731	34243	455	1	4363	3	N	-0-	1	1	-0-
01		0	1822	-0-	1822	36065	429	1	1353	3	N	36	10	1	26
							40	9							
02		5012	2828	-0-	-2184	33881	225	1	2551	3	N	47	51	1	22
							52	9							
03		5549	2969	-0-	-2580	31301	515	1	2334	3	N	109	78	1	52
							120	9					1	8	
*04		5370	3066	-0-	-2304	28997	542	1	2443	3	N	74	109	1	17
							81	9							

STALLION OPERATING, LLC 811988
 BSR (SUBCLARKSVILLE) WELL #: 803 RRCID -> 292605 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			82
04		60 N NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT			82

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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			
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

NILSON				WELL #: 2	RRCID -> 179146	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8606	- 8670			
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
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			35
04		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			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		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			
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-			-0-
04		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			
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-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216		
M	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190		
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328 PERF. 6212 - 6230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID ->	049380	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13398 PERF. 6192 - 6226	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228				
M	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214				
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216	
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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248	
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254	
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520								
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID ->	159626	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6244 - 6264	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
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-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
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-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
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-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
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-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		9	RRCID ->	173098	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7007 - 7034	
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-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		8	RRCID ->	173902	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7386 - 7422
M	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		14 I	RRCID ->	173903	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 6185 - 6204
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:		3	RRCID ->	173904	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 6290 - 6306
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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				
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-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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				
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-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-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				
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

MOORE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229		- 8232				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
04	14B2 EXT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	291	1	2	2	Y	-0-	41
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	300	1	2	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

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	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-	112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-	112
04	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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	14B2 EXT	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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	

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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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	

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
04	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	

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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956	

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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	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	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233363	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10182 - 10198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12042 - 12108
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)				06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546							
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9164 - 9181
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: TYLER						
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
B. TRUETT SW				WELL #:	1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3380 - 3395			

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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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			

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						
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
B.P. AMERICA B				WELL #:	1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6768 - 6770			

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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BEECH CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770		
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	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13771 - 13824		
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	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970			
11	75000	X	-0-	-0-	B	-75000			N	-0-		237	
12	77500	X	12783	-0-	B	-64717	3	1107	9	1006	348	1	895
01	77500	X	37943	-0-	B	-39557	3	4402	9	4002	4137	1	760
02	54152	X	36967	-0-	B	-17185	3	3842	9	3493	3752	1	501
03	33617	X	33617	-0-	B	-0-	3	3165	9	2877	2495	1	883
04	36720	X	29419	-0-	B	-7301	3	2693	9	2448	2814	1	517

THUNDERBOLT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642			
11	16635	X	16635	-0-	B	-0-	3	1027	9	934	906	1	278
12	16368	X	14979	-0-	B	-1389	3	880	9	800	726	1	352
01	16571	X	16571	-0-	B	-0-	3	987	9	897	910	1	339
02	15606	X	15606	-0-	B	-0-	3	939	9	854	719	1	474
03	16368	X	9544	-0-	B	-6824	3	514	9	467	539	1	402
04	15840	X	5523	-0-	B	-10317	3	356	9	324	356	1	370

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13547 - 13550			
SWAMP MONSTER		WELL #: 1		RRCID -> 284636									
11	29070	X	24073	-0-	B	-4997	1	22040	2	1334	1269	1	579
12	29884	X	19763	-0-	B	-10121	1	18431	2	1039	918	1	700
01	28458	X	23729	-0-	B	-4729	1	21990	2	1422	1658	1	464
02	24472	X	21154	-0-	B	-3318	1	19195	2	1209	1083	1	590
03	25544	X	24326	-0-	B	-1218	1	22148	2	1304	1279	1	615
04	24060	X	23666	-0-	B	-394	1	21547	2	1312	1264	1	663

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246					
M	O	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	
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	
03		44578 X	29660	-0-	-14918 B	-0-		27641 2	2019 9	N	1835	1451 1		867	
04		37920 X	33283	-0-	-4637 B	-0-		31047 2	2236 9	N	2033	2160 1		740	

ZARVONA ENERGY LLC				950523											
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848			
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	
03		8184 X	6806	-0-	-1378 B	-0-		6806 3		N	-0-			240	
04		7920 X	5138	-0-	-2782 B	-0-		5138 3		N	-0-			240	

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390			
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	
03		15841 X	12920	-0-	-2921 B	-0-		12095 3	825 9	N	750	543 1		578	
04		15330 X	10582	-0-	-4748 B	-0-		9786 3	796 9	N	724	1052 1		250	

ELTA WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13405 - 13462			
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	
03		5363 X	84	-0-	-5279 B	-0-		84 3		N	-0-			201	
04		3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-		3834 3	121 9	N	110	187 1		124	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336			
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	
03		50871 X	30065	-0-	-20806 B	-0-		28228 3	1837 9	N	1670	1206 1		912	
04		42660 X	28602	-0-	-14058 B	-0-		26955 3	1647 9	N	1497	1932 1		477	

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		PERF. N/A			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
M	O	GAS 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
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
03	6771 X	6771	-0-	-0- B	-0-	6571 3	200 9	N	182	189 1		225
*04	8840 X	8840	-0-	-0- B	-0-	8561 3	279 9	N	254	355 1		124

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
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
03	10509 X	3050	-0-	-7459 B	-0-	2854 3	196 9	N	178	188 1		415
04	10170 X	18	-0-	-10152 B	-0-	18 3		N	-0-	180 1		235

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
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
03	310 X	219	-0-	-91 B	-0-	219 3		N	-0-			107
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
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
03	10416 X	4015	-0-	-6401 B	-0-	4015 3		N	-0-			623
*04	11405 X	11405	-0-	-0- B	-0-	11405 3		N	-0-	156 1		467

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588			
11	23471 X	23471	-0-	-0- B	-0-	21949 3	1522 9	N	1384	1442 1		233
12	22165 X	18862	-0-	-3303 B	-0-	17626 3	1236 9	N	1124	1091 1		266
01	23430 X	23430	-0-	-0- B	-0-	21859 3	1571 9	N	1428	1467 1		227
02	21108 X	21108	-0-	-0- B	-0-	19842 3	1266 9	N	1151	720 1		658
03	22165 X	17734	-0-	-4431 B	-0-	16798 3	936 9	N	851	854 1		655
04	23041 X	23041	-0-	-0- B	-0-	21665 3	1376 9	N	1251	1615 1		291

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698			
11	46892 X	46892	-0-	-0- B	-0-	45641 3	1251 9	N	1137	1251 1		239
12	38819 X	38819	-0-	-0- B	-0-	37563 3	1256 9	N	1142	1071 1		310
01	34472 X	23266	-0-	-11206 B	-0-	22495 3	771 9	N	701	720 1		291
02	31136 X	7632	-0-	-23504 B	-0-	7433 3	199 9	N	181	360 1		112
03	34472 X	26066	-0-	-8406 B	-0-	25369 3	697 9	N	634			746
04	103043 X	103043	-0-	-0- B	-0-	100426 3	2617 9	N	2379	2283 1		842

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754												
M	O	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
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
03		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-		212
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		212

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770												
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
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		150
04		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												
11		13920 X	10511	-0-	-3409 B	-0-	9972 3	539 9	N	490	547 1	238
12		14508 X	8677	-0-	-5831 B	-0-	8160 3	517 9	N	470	493 1	215
01		14508 X	11076	-0-	-3432 B	-0-	10381 3	695 9	N	632	543 1	304
02		13104 X	7953	-0-	-5151 B	-0-	7410 3	543 9	N	494	364 1	434
03		13764 X	10804	-0-	-2960 B	-0-	10178 3	626 9	N	569	190 1	813
04		10710 X	184	-0-	-10526 B	-0-	177 3	7 9	N	6	537 1	282

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770												
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
03		93 N	30	-0-	-63 B	-0-	8 3	22 9	N	20		269
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	15		284

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796												
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
03		13795 X	11518	-0-	-2277 B	-0-	10726 3	792 9	N	720	730 1	396
04		17790 X	14482	-0-	-3308 B	-0-	13550 3	932 9	N	847	902 1	341

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518												
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
03		24242 X	14841	-0-	-9401 B	-0-	13629 3	1212 9	N	1102	729 1	762
04		18270 X	4645	-0-	-13625 B	-0-	4317 3	328 9	N	298	906 1	154

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)			06866 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
TC OIL AND GAS, LLC			840303									
RICE			WELL #:	1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4949 - 4952
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENDER (Y-2)			07095 625		ASSOCIATED		49B			CNTY: MONTGOMERY		
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC			388700									
BENDER ESTATE A			WELL #:	1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5940 - 5942
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS			WELL #:	1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)			07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
CLARK			WELL #:	1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	6380	129 1	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 1	150 2	Y	1	1 1		82
03	T. A.		198	-0-	198	8370	25 9	176 2	Y	6	1 1		87
04	T. A.		127	-0-	127	8497	14 1	115 2	Y	1	1 1		87
							1 9						
CLARK			WELL #:	2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277	
11	DLQ	G-10	11947	-0-	11947	22517	926 1	10834 2	Y	170	170 1		76
12		0	8786	-0-	8786	31303	187 9	8010 2	Y	82	78 1		80
01		0	3480	-0-	3480	34783	686 1	3235 2	Y	48	33 1		95
02	36059	X	1276	-0-	-34783	-0-	90 9	1162 2	Y	9	17 1		87
03	12338	X	1506	-0-	-10832	-0-	53 9	1370 2	Y	16	13 1		90
04	11940	X	986	-0-	-10954	-0-	104 1	890 2	Y	8	10 1		88
							118 1						
							18 9						
							87 1						
							9 9						
HOME PETROLEUM CORP.			WELL #:	1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586 - 7599	
WALLACE, A. M.													
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
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817 2		N	-0-			137
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			137
LEVERIDGE, A. T.			WELL #:	2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 - 7995	
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
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-	1 1		15
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	478 2		Y	-0-			15
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.			WELL #:	1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7750 - 7760	
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			1
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-			1
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-			1

BARNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852																
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	0	1769	-0-	1769	1769	1769	2	1769	2	Y	-0-					20
12	3100 N	1795	-0-	-1305	464	1795	2	1795	2	Y	-0-	1	1			19
01	0	1234	-0-	1234	1698	1234	2	1234	2	Y	-0-					19
02	2800 N	1415	-0-	-1385	313	1415	2	1415	2	Y	-0-	1	1			18
03	1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254	2	1254	2	Y	-0-	1	1			17
04	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	1087	2	1087	2	Y	-0-					17

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161																
11	0	2855	-0-	2855	2855	2855	2	2855	2	N	-0-					-0-
12	4946 X	2091	-0-	-2855	-0-	2037	2	54	9	N	49	49	1			-0-
01	0	2676	-0-	2676	2676	2676	2	2676	2	N	-0-					-0-
02	5424 X	2748	-0-	-2676	-0-	2696	2	52	9	N	47	47	1			-0-
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3093	2	55	9	N	50	50	1			-0-
04	2850 X	2705	-0-	-145	-0-	2705	2	2705	2	N	-0-					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887																
11	0	209	-0-	209	209	209	2	209	2	N	-0-					-0-
12	346 N	137	-0-	-209	-0-	78	2	59	9	N	54	54	1			-0-
01	0	93	-0-	93	93	93	2	93	2	N	-0-					-0-
02	231 N	138	-0-	-93	-0-	86	2	52	9	N	47	47	1			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	148	2	62	9	N	56	56	1			-0-
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	663	2	N	-0-					-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892																
11	0	2177	-0-	2177	2177	2177	2	2177	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	2262	-0-	-838	1339	2262	2	1339	2	N	-0-					-0-
01	0	2547	-0-	2547	3886	2547	2	2547	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2292	-0-	-508	3378	2292	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3100 N	2888	-0-	-212	3166	2888	2	3166	2	N	-0-					-0-
*04	3000 N	2399	-0-	-601	2565	2399	2	2399	2	N	-0-					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895																
11	0	1540	-0-	1540	1540	1540	2	1540	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	2107	-0-	-993	547	2056	2	51	9	N	46	46	1			-0-
01	0	1665	-0-	1665	2212	1665	2	2212	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	778	-0-	-2022	190	736	2	42	9	N	38	37	1			1
03	1960 N	1770	-0-	-190	-0-	1717	2	53	9	N	48	48	1			1
*04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	1635	2	N	-0-					1

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956																
11	0	1455	-0-	1455	1455	1455	2	1455	2	N	-0-					-0-
12	2366 N	911	-0-	-1455	-0-	886	2	25	9	N	23	23	1			-0-
01	0	1228	-0-	1228	1228	1228	2	1228	2	N	-0-					-0-
02	1996 N	768	-0-	-1228	-0-	726	2	42	9	N	38	38	1			-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	23	23	1			-0-
*04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	1387	2	N	-0-					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247																
11	0	41	-0-	41	41	41	2	41	2	N	-0-					-0-
12	77 N	36	-0-	-41	-0-	36	2	5	2	N	-0-					-0-
01	0	5	-0-	5	5	5	2	5	2	N	-0-					-0-
02	21 N	16	-0-	-5	-0-	16	2	16	2	N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	20	2	N	-0-					-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	8	2	N	-0-					-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
JANIK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7708 - 7723	
M	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122

O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 7650 - 7681
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	928 N	928	-0-	-0-	-0-	20 1	897 2	N	10		33
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15 1	610 2	N	9		42
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	15 1	750 2	N	8		50

OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 7545 - 7871
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015											

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)		WELL #:		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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		WELL #:		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921								
GILBERT				WELL #: 3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 7416	-		7432	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT				WELL #: 2	C RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7386	-		7394	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (CLODINE)				07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.				432469								
JACOB'S WELL				WELL #: 1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7040	-		7060	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060	-		7074	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
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
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			152
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.		-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	PRTL PLG		-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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
04	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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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
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
03	16399 X	12307	-0-	-4092	-0-	12256 2	51 9	N	46			189
04	15840 X	3522	-0-	-12318	-0-	3513 2	9 9	N	8			197

DUNCAN, F. B.		WELL #: 0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794				
GILBERT		WELL #: 2 T										
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-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				
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-			N	90	185 1		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			36
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			59

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			278
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			311

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513															
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	177	1	129
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	180	1	100

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															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
04		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															
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	1156	2	N	2			44
							2	9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-			44
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	N	-0-			44
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476															
11		0	1999	-0-	1999	1999	1999	3			N	-0-			62
12		0	1818	-0-	1818	1818	3817	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
03		2301 N	1476	-0-	-825	-0-	1476	3			N	-0-			62
04		1260 N	881	-0-	-379	-0-	881	3			N	-0-			62

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160								
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
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
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					101
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					101

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304								
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058								
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045								
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
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
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2					202
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					202

BRACEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996								
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
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
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	917	2	2	9	N	2					80
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	889	2	4	9	N	4					84

MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856								
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
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
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					62
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					62

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
MAYJAC I, LLC				536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7280 - 7308	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		0	837	-0-	837	837	836	1	1	9	N	1	118
12		0	1667	-0-	1667	2504	1665	1	2	9	N	2	120
01		0	1763	-0-	1763	4267	1761	1	2	9	N	2	122
02		2800 N	129	-0-	-2671	1596	127	1	2	9	N	2	124
03		1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-	-0-	-0-			N	1	125
04		1050 N	708	-0-	-342	-0-	702	1	6	9	N	5	130

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
JACKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278

NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF. 6970 - 6980	
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	-0-	2	1	44	2	N	-0-	48
02		94 N	48	-0-	-46	-0-	2	1	46	2	N	-0-	48
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-	48
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 - 6808	
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
03		3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2860	2	13	9	N	12	108
04		2850 N	2032	-0-	-818	-0-	2026	2	6	9	N	5	113

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052	
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
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2247	2	7	9	N	6	116
04		2430 N	2273	-0-	-157	-0-	2262	2	11	9	N	10	126

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851	
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
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14	70
*04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10	80

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970										
KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842				
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
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
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	545	2	1 9	N	1		114
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		114

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980				
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
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-		197
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		197

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875				
KORKMAS		WELL #: A 1										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
04	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				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346				
SEE, JOHN		WELL #: 2 B										
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

 BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

 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

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	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-	91
02	223 X	62	-0-	-161	-0-	53	2	9	9	N	8	99
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	59	2	9	9	N	8	107
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107

 SILVIO B, LLC 781986
 RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
DAVIS		WELL #:		265	RRCID ->	255650	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4430 - 4440		
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3308 - 3328		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484	PERF.	2200 - 2214		
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-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

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
11	0	NO RPT	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					128
04	1920	-0-	-0-	-1920	-0-					N	12					140

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

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

M	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
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	6688	241	-0-	-6447	8149	125	3	116	9	N	105	244	1	12	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2023 - WELL PLUGGED 2/20/2023

BIG PRAIRIE (EY-3) 08012 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 BIG PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 289926 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290

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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

11	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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	14B DENY	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	477				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	48 R	13	-0-	-35	-0-	11	1	2	9	N	2			89
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	9	N	1			90
04	8 N NO RPT		-0-	-8	-0-					N	NO RPT			90

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				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	0 N 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				
11	1920 N	1488	-0-	-432	-0-	938	1	497	3	N	48			100
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	969	1	1091	3	N	32	75	1	57
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	969	1	1052	3	N	50			107
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	875	1	565	3	N	45			152
03	2108 N	1691	-0-	-417	-0-	969	1	700	3	N	20	117	1	55
04	2010 N	1928	-0-	-82	-0-	938	1	938	3	N	47			102

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				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, E.		WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	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			
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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			
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	1	8			286
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2015	2	466	9	N	424	517	1	20	8	173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	507	479	1	13	8	188
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

LITTLE EXUMA		09323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321										
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 23-L (LH-0)		09323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC		251858														
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 271916		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928								
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L		09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
STATE TRACT 98-L		WELL #: 3		RRCID -> 073070		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876	
M	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6440 - 6456	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)				09564 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 8906 - 8925	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

M	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	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	

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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLUE MARSH (YEGUA 6600)		09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON	
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771							
KURTH, J. H. JR.		WELL #: 4 C		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612	
M	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662	
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-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	7 1	53 2	Y	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415	
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-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	194 1	1418 2	Y	-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	222 1	1330 2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150	
11	0	442	-0-	442	-0-	881	68 1	374 2	Y
12	1367 N	486	-0-	-881	-0-	73 1	413 2	Y	-0-
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	48 1	325 2	Y	-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	32 1	291 2	Y	-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	57 1	414 2	Y	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	64 1	383 2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736	
11	3840 X	3182	-0-	-658	-0-	493 1	2689 2	Y	-0-
12	3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	428 1	2439 2	Y	-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	466 1	3195 2	Y	-0-
02	3192 X	3151	-0-	-41	-0-	311 1	2840 2	Y	-0-
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	421 1	3083 2	Y	-0-
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	478 1	2867 2	Y	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.	14819 - 15491		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	630 N	410	-0-	-220	-0-	63 1	347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	271	-0-	-349	-0-	40 1	231 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	399	-0-	-128	-0-	51 1	348 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	282	-0-	-110	-0-	28 1	254 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	59 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	49 1	295 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.	15898 - 16746		
11	1500 N	947	-0-	-553	-0-	147 1	800 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	916	-0-	-789	-0-	137 1	779 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	731	-0-	-695	-0-	93 1	638 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	94 1	858 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	689	-0-	-241	-0-	83 1	606 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	93 1	557 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.	14479 - 17008		
11	0	376	-0-	376	879	58 1	318 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
12	1187 N	308	-0-	-879	-0-	46 1	262 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	97 1	667 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	35 1	322 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	68 1	500 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	71 1	426 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796			CAPACITY				CNTY: ORANGE					
LEMONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.	13582 - 13898		
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
QUINN A-195				WELL #: 1	RRCID -> 263932	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12802	- 12890						
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	
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							
03		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	310	1	10921	2	N	347	351	1	137
							382	9							
04		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	300	1	9998	2	N	305	185	1	257
							336	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					
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
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
04		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						
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	
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							
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	193	1	213	2	N	37			160
							41	9							
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	182	1	223	2	N	42	178	1	24
							46	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				
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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	4424	-0-	4424	8805	4424	2	Y	-0-		219
12	14B2 EXT	2328	-0-	2328	11133	2328	2	Y	-0-	117	102
01	14B2 EXT	1604	-0-	1604	12737	1604	2	Y	-0-		102
02	14B2 EXT	1771	-0-	1771	14508	1771	2	Y	-0-		102
03	16386 X	1878	-0-	-14508	-0-	1867	2	Y	10	56	56
*04	4410 X	1239	-0-	-3171	-0-	1225	2	Y	13		69

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12126 - 12670	
11	14B2 EXT	3884	-0-	3884	7920	3687	2	Y	179	174	6
12	14B2 EXT	2141	-0-	2141	10061	1940	2	Y	183	175	14
01	14B2 EXT	3208	-0-	3208	13269	3208	2	Y	-0-		14
02	14B2 EXT	3689	-0-	3689	16958	3689	2	Y	-0-		14
03	20966 X	4008	-0-	-16958	-0-	3889	2	Y	108	104	18
*04	3870 X	2726	-0-	-1144	-0-	2552	2	Y	158	169	7

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	796 N		92	-0-	-704	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	180 N		66	-0-	-114	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
KRENEK			WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486					
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
03	2220 N		1843	-0-	-377	-0-	103	1	1738	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
04	1902 N		1902	-0-	-0-	-0-	97	1	1802	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
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					
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
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
03	5343 X		233	-0-	-5110	-0-	233	2			Y	-0-	3	1	3
*04	14B	DENY	164	-0-	164	164	153	2	11	9	Y	10	9	1	4
WINTERMANN			WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
*10	14B2	EXT	5028	-0-	5028	6240	4995	2	33	9	Y	30			36
*11	14B2	EXT	6119	-0-	6119	12359	6084	2	35	9	Y	32			68
*12	14B2	EXT	3237	-0-	3237	15596	3201	2	36	9	Y	33	50	1	51
01	14B2	EXT	1412	-0-	1412	17008	1412	2			Y	-0-			51
02	14B2	EXT	1623	-0-	1623	18631	1623	2			Y	-0-			51
*03	20347 X		1716	-0-	-18631	-0-	1712	2	4	9	Y	4	24	1	31
*04	6090 X		1123	-0-	-4967	-0-	1123	2			Y	-0-			31

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3562 - 3566	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728 - 3735	
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
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-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131	
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	8	5	1	29
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	986	2	Y	12	8	1	33
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	Y	13	21	1	25
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	8			33
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	11	15	1	29
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	841	2	Y	11	6	1	34

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KRUEGER		WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	2	1 1		2
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 9						
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	2 1		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	294 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	9 1	158 2	Y	-0-			-0-
						5 1	98 2	Y	-0-			-0-

MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384		
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7408 - 7425		
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	106 2	Y	1	1 1		-0-
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	1 9						
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	1	1 1		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	1 9						
03	186 X	124	-0-	-62	-0-	6 1	96 2	Y	-0-			-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			-0-
						7 1	117 2	Y	-0-			-0-
						12 1	228 2	Y	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399	-	7419	
M	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
11	0	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	62	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	74 N	12	-0-	-62	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182	-	7440	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401	-	4920	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446	-	12460	
11	4830 X	3878	-0-	-952	-0-	228	1	3604	2	N	42	26	1	209
						46	9							
12	4495 X	4064	-0-	-431	-0-	231	1	3767	2	N	60	31	1	238
						66	9							
01	4495 X	3090	-0-	-1405	-0-	178	1	2850	2	N	56	59	1	235
						62	9							
02	3612 X	3218	-0-	-394	-0-	185	1	2999	2	N	31			266
						34	9							
03	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	214	1	3614	2	N	39	58	1	247
						43	9							
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	262	1	4864	2	N	56	34	1	269
						62	9							

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	300 X	281	-0-	-19	-0-	16	1	258	2	Y	6	2	1	79	
12	310 X	261	-0-	-49	-0-	7	9	14	1	Y	10	2	1	87	
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	11	9	22	1	Y	15	7	1	95	
02	252 X	243	-0-	-9	-0-	17	9	14	1	Y	12			107	
03	279 X	116	-0-	-163	-0-	13	9	6	1	Y	9	3	1	113	
04	390 X	251	-0-	-139	-0-	10	9	13	1	Y	5	2	1	116	
						6	9								

 ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

11	3000 N	2591	-0-	-409	2931	146	1	2311	2	Y	122	150	1	79
12	3100 N	2758	-0-	-342	2589	134	9	152	1	Y	124	83	1	120
01	3100 N	2714	-0-	-386	2203	136	9	153	1	Y	103	126	1	97
02	2800 N	2487	-0-	-313	1890	113	9	138	1	Y	103	134	1	66
03	3100 N	2930	-0-	-170	1720	113	9	156	1	Y	119	113	1	72
04	3000 N	3512	-0-	512	2232	131	9	173	1	Y	112	87	1	97
						123	9							

 ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

11	2640 N	2615	-0-	-25	-0-	150	1	2380	2	Y	77	197	1	52
12	2790 N	2785	-0-	-5	-0-	85	9	156	1	Y	82	21	1	113
01	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	90	9	170	1	Y	110	59	1	164
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	121	9	151	1	Y	79			243
03	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	87	9	168	1	Y	83	229	1	97
04	3000 N	3072	-0-	72	72	91	9	153	1	Y	74	21	1	150
						81	9							

 SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	26	4	1	96
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	9	21	1	Y	111	168	1	39
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	122	9	33	1	Y	26	20	1	45
02	644 N	452	-0-	-192	-0-	29	9	25	1	Y	15			60
03	713 X	527	-0-	-186	-0-	17	9	26	1	Y	64	8	1	116
04	690 X	450	-0-	-240	-0-	70	9	20	1	Y	46	3	1	159
						51	9							

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 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
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	4	3	1		43
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	5	4	1		44
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	6	9	1		41
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	4				45
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	6	9	1		42
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	6	4	1		44

ANDERSON				WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403				
11	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	142	1	2247	2	Y	125	151	1		75
12	2573 N	2246	-0-	-327	-0-	123	1	2003	2	Y	109	75	1		109
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	150	1	2399	2	Y	97	125	1		81
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	129	1	2095	2	Y	97	125	1		53
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	144	1	2438	2	Y	98	98	1		53
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	123	1	2274	2	Y	93	71	1		75

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUNCAN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588				
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	19	1	299	2	Y	45	2	1		138
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	38	4	1		172
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	51	180	1		43
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	309	2	Y	37				80
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	42	7	1		115
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	38	3	1		150

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	ALLOW 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
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								
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	94	1	1581	2	Y	41	2	1		89
						45	9								
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	887	2	Y	27	67	1		49
						30	9								

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
04	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													
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								
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	9	10	1		53
						10	9								
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	14	12	1		55
						15	9								

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839							
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
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-				26
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-				26

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574						
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
11	3600 X	3481	-0-	-119	-0-	214	1	3214	2	N	48	36	1			213
12	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	53	9	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-	47	9	3289	2	N	85	38	1			181
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	256	1	3651	2	N	71	31	1			221
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	87	9	3302	2	N	82	35	1			268
						224	1									
						94	9									
						255	1									
						78	9									
						246	1									
						90	9									
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766						
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					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
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856						
11	0	400	-0-	400	841	25	1	375	2	N	-0-					36
12	0	417	-0-	417	1258	25	1	392	2	N	-0-					36
01	0	447	-0-	447	1705	28	1	419	2	N	-0-					36
02	1968 N	263	-0-	-1705	-0-	17	1	246	2	N	-0-					36
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	2	N	-0-					36
04	420 N	251	-0-	-169	-0-	17	1	234	2	N	-0-					36
REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292				
11	0	489	-0-	489	1100	489	2			N	-0-		18
12	0	243	-0-	243	1343	243	2			N	-0-		18
01	0	504	-0-	504	1847	504	2			N	-0-		18
02	2352 N	505	-0-	-1847	-0-	505	2			N	-0-		18
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-		18
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-		18

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650				
11	0	192	-0-	192	393	46	1	144	2	Y	2		11
12	616 N	223	-0-	-393	-0-	27	1	194	2	Y	2		13
01	0	271	-0-	271	271	46	1	203	2	Y	20	28 1	5
02	372 N	101	-0-	-271	-0-	22	9	76	2	Y	5		10
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	19	1			Y	-0-		10
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	Y	4		14

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924				
11	0	383	-0-	383	756	24	1	359	2	N	-0-		22
12	0	379	-0-	379	1135	23	1	356	2	N	-0-		22
01	0	366	-0-	366	1501	23	1	343	2	N	-0-		22
02	1665 N	164	-0-	-1501	-0-	11	1	153	2	N	-0-		22
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	N	-0-		22
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	15	1	200	2	N	-0-		22

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	2684	-0-	2684	5542	165	1	2490	2	N	26	140
12	3100 N	2207	-0-	-893	4649	124	1	1931	2	N	138	41
01	0	2301	-0-	2301	6950	152	1	2155	2	N	2	43
02	2800 N	2112	-0-	-688	6262	144	1	1958	2	N	19	54
03	3100 N	2185	-0-	-915	5347	133	1	2023	2	N	19	65
04	3000 N	1989	-0-	-1011	4336	21	1	1849	2	N	2	64

 SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

11	0	3136	-0-	3136	6624	194	1	2919	2	N	21	107
12	9568 X	2944	-0-	-6624	-0-	23	1	2743	2	N	23	119
01	0	3332	-0-	3332	3332	25	1	3120	2	N	4	123
02	6316 X	2984	-0-	-3332	-0-	4	1	2767	2	N	25	138
03	3503 X	3178	-0-	-325	-0-	189	1	2954	2	N	16	148
04	3210 X	2958	-0-	-252	-0-	28	1	2730	2	N	23	162

 SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

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	2212	2	N	3	129
02	4732 X	2124	-0-	-2608	-0-	3	1	1987	2	N	2	130
03	3751 X	2086	-0-	-1665	-0-	2	1	1950	2	N	-0-	130
04	2760 X	1629	-0-	-1131	-0-	113	1	1516	2	N	-0-	130

 BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

 BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 CRISCO OPERATING LLC 189978
 SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

11	0	-0-	-0-	-0-	128					N	2	107
12	0	-0-	-0-	-0-	128					N	3	110
01	128 N	-0-	-0-	-128	-0-					N	4	114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	119

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

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)		//CONT.//		11252 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN
CRISCO OPERATING LLC		//CONT.//		189978					
SEBASTIAN		WELL #:		2D	RRCID ->	284508	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 440L		WELL #:		A 1	RRCID ->	160345	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GULF E&P LTD				338072					
BRAZOS BLOCK 478L		WELL #:		2	RRCID ->	219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			//CONT.//	11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//	130342								
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #:	2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	8252 - 8285	
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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)				11667 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
440-L UNIT			WELL #:	B 1	RRCID -> 119572	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	7549 - 7552	
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532												
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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)				11681 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
S. L. 57656				WELL #: 4 L		RRCID -> 124273		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 4 U		RRCID -> 040874		COMPL. DATE 10/12/1966		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196						
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 446L N. W.				WELL #: 6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723						
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		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						
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		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						
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		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						
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)				11681 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	6 L	RRCID -> 041037	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 8270	- 8293		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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		
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)				11681 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #:	2 L	RRCID -> 040909	COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 7476	- 7529		
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)				11692 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599								
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 7250	- 7310		
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-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
STATE LEASE				WELL #:	2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	- 1756		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707
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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE SILVERBROOK OPERATING, LLC LITMAN		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER									
				781922			WELL #:	5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975 - 1995				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOMEY					WELL #:	1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527 - 537						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STANOTEX, LLC WEIDO					WELL #:	1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889 - 891						
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

84 ENERGY LLC KURATI					WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538 - 2768						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490		
M	ALLOW	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCORMICK			WELL #:	24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	306	2	6	9	N	5	50
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5	55

KEBO OIL & GAS, INC.			453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN			WELL #:	1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716
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	178 1 73
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	500	1	1915	2	N	31	104
04	2100 X	1325	-0-	-775	-0-	260	1	1051	2	N	13	117

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN			WELL #:	1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720
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	182 1 30
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	254	1	3469	3	Y	37	67
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	41	9			Y	NO RPT	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	BALANCE
BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
RASMUSSEN		WELL #:		2		RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352	-	7735
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-
03	2038 N	807	-0-	-1231	-0-	55	1	752	3	Y	-0-				-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				-0-
BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893	225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057											
ARABIAN		WELL #:		1		RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831	-	3837
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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, ROTH		WELL #:		1		RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8271	-	8280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) SHOCO PRODUCTION LLC BADOUH, E. M. HEIRS		12955 150 778196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12332 - 12372			
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	
11	0	1359	-0-	1359	4782	1355 2	4 9	Y	4	65	
12	0	1436	-0-	1436	6218	1435 2	1 9	Y	1	66	
01	3100 N	1727	-0-	-1373	4845	1726 2	1 9	Y	1	67	
02	2800 N	1241	-0-	-1559	3286	1237 2	4 9	Y	4	71	
03	3000 N	1796	-0-	-1204	2082	1788 2	8 9	Y	7	78	
04	3000 N	1756	-0-	-1244	838	1754 2	2 9	Y	2	80	

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12403	
11	0	498	-0-	498	1752	494 2	4 9	Y	4	65	
12	0	525	-0-	525	2277	523 2	2 9	Y	2	67	
01	2907 N	630	-0-	-2277	-0-	630 2		Y	-0-	67	
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451 2	3 9	Y	3	70	
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	652 2	8 9	Y	7	77	
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640 2	6 9	Y	5	82	

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839	
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	4270	-0-	-1218	-0-	4270 2		Y	-0-	54	
03	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172 2		Y	-0-	54	
04	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6055 2	11 9	Y	10	64	

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058	
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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-	56	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	56	
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	311 2	74 9	Y	67 85 1	38	

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105	
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	2800 N	1576	-0-	-1224	5774	1573 2	3 9	Y	3	70	
03	3000 N	2282	-0-	-718	5056	2274 2	8 9	Y	7	77	
04	3000 N	2237	-0-	-763	4293	2231 2	6 9	Y	5	82	

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966	
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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-	20	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-	20	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640 2	4 9	Y	4	24	

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523	
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	2800 N	1507	-0-	-1293	5264	1507 2		Y	-0-	56	
03	3000 N	2177	-0-	-823	4441	2177 2		Y	-0-	56	
04	3000 N	2210	-0-	-790	3651	2136 2	74 9	Y	67 85 1	38	

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196									
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398			
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
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	637 N	504	-0-	-133	-0-	504	2	Y	-0-		57
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-		57
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	65	85 1	37

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506			
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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		57
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		57
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	65	85 1	37

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360			
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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		68
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		68
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	11		79

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			
*11	2344 N	15	-0-	-2329	-0-	13	1	2 9	Y	2	183
*12	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	1	1 9	Y	1	184
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3 9	Y	3	187
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2 9	Y	2	189
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	46	1	11 9	Y	10	199
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	201

RICHARDSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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

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
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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	Y	8	18	1	251
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			251
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	Y	10	19	1	242

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

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
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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	57	2	10	9	N	9	172	1	161
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	54	2	8	9	N	7			168
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	54	2	21	9	N	19			187
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

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
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	133 N	-0-	-0-	-133	-0-					Y	12	40	1	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			91
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

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
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.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-	121	1	84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-			84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-			84
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT			84

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	5	1	64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			95
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			95

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			260
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			302
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818									
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000			
11	14B2 EXT	51	-0-	51	51	1		Y	-0-	110	
12	14B2 EXT	16	-0-	16	67	8	9	Y	7	117	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67	1		Y	9	121	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67			Y	9	130	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67			Y	13	143	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT	143	

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125			
11	1710 N	59	-0-	-1651	-0-	59	1	Y	-0-	120	
12	899 N	56	-0-	-843	-0-	47	1	Y	8	128	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	139	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	158	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	205	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	205	

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743			
HANKAMER ET AL		WELL #: 2									
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HANKAMER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24	

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

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

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

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	271
01	6820	5153	-0-	-1667	6745	5125	2	28	9	Y	25		296
02	6160	2758	-0-	-3402	3343	2660	2	98	9	Y	89	165	220
03	7500	4766	-0-	-2734	609	4637	2	129	9	Y	117		337
04	5220 #	4085	-0-	-1135	-0-	4044	2	41	9	Y	37	167	207

BURGHHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
04	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
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2023

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

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	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1041	2	134	9	N	122	179	1	152
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1359	2	156	9	N	142	184	1	110
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110

OIL AND GAS DIVISION

BUYER (LOWER COOK MTN. 3)			14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
KERR-MCGEE			WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027				
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	
11	20004 X	8791	-0-	-11213	-0-	291	1	7855	2	N	586	550 1	1 8	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	1277	-0-	-10203	-0-	280	1	868	2	N	117	180 1		291
						129	9							
03	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			291
04	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT			291
WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
KERR-MCGEE			WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670				
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							
03	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	224	1	12584	3	N	745	733 1	1 8	165
						820	9							
04	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT			165
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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278								
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B DENY	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOE POTTER		WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	68	1	1693	3	N	81	180	1			502
						89	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					502

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
GLASSCOCK E		WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					204
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	88	3	125	9	N	114					318

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								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADWALLADER (200) //CONT.// 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER																		
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243																		
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																		
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008																		
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	11 R	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	11	2		N	-0-						90
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						90
04	11 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						90

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100																		
11	0	100	-0-	100	198	100	2				N	-0-						54
12	287 R	89	-0-	-198	-0-	89	2				N	-0-						54
01	0	72	-0-	72	72	72	2				N	-0-						54
02	156 R	84	-0-	-72	-0-	84	2				N	-0-						54
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-						54
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-						54

PIWONKA, M. WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220																		
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 #	-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																		
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

COLDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
PAGEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	291819	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8178 - 8286
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-			-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80 2		N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080			CNTY: BURLESON						
JEFFERY				WELL #:	1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8046 - 8250
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
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: BURLESON						
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157
11	0	3	-0-	3	-0-	6	3 2		N	-0-			21
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			21
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			21
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			21
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			21
*04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			21

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662
11	0	6	-0-	6	-0-	12	6 2		N	-0-			33
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			33
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			33
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			33
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			33
*04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			33

CROOK-HANOVER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8268 - 10680
11	0	222	-0-	222	-0-	453	222 2		N	-0-			2
12	684 R	231	-0-	-453	-0-		231 2		N	-0-			2
01	403 #	241	-0-	-162	-0-		241 2		N	-0-			2
02	280 #	216	-0-	-64	-0-		216 2		N	-0-			2
03	248 #	234	-0-	-14	-0-		234 2		N	-0-			2
*04	240 #	184	-0-	-56	-0-		184 2		N	-0-			2

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: BURLESON						
HYVL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	8645 - 10619
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07	0	504	-0-	504	504	504	5			-0-
08	0	11978	-0-	11978	12482	11641	3	305	5	29
09	0	13383	-0-	13383	25865	11855	3	1475	5	48
10	0	9035	-0-	9035	34900	8121	3	800	5	104
11	0	6737	-0-	6737	41637	6125	3	528	5	76
*12	2016	5246	-0-	3230	44867	4812	3	361	5	66
*01	15624	6628	-0-	-8996	35871	5954	3	595	5	72
*02	14112	5365	-0-	-8747	27124	4889	3	408	5	62
*03	15624	4884	-0-	-10740	16384	4568	3	316	5	-0-
*04	15120	NO RPT	-0-	-15120	1264					NO RPT

CALEB (YEGUA Y-2)		14725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
THE REAL DEAL		WELL #: 1		RRCID -> 265710		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					195
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					195
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					195
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					195
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					195
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					195
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018										

CALL, S. E. (3600)		14755 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
84 ENERGY LLC		856467								
BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 290028		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550		
11	0	442	-0-	442	442	442	2			-0-
12	1116 #	527	-0-	-589	-0-	527	2			-0-
01	0	491	-0-	491	491	491	2			-0-
02	1008 #	413	-0-	-595	-0-	413	2			-0-
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2			-0-
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2			-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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-					N	NO RPT				46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

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 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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) 15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PRIME OPERATING COMPANY 6777770
 HANKAMER BOBCAT WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B DENY	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 108878 WELL #: 103ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11108 - 11118

11	39733 X	39733	-0-	-0-	-0-	300	1	38792	2	N	583	534	1	2	8	319
						641	9									
*12	28830 X	28830	-0-	-0-	-0-	282	1	27992	2	N	505	354	1	6	8	464
						556	9									
*01	27728 X	27728	-0-	-0-	-0-	310	1	27054	2	N	331	528	1	5	8	262
						364	9									
*02	21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	280	1	20413	2	N	301	361	1	3	8	199
						331	9									
*03	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					199
*04	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					199

OIL AND GAS DIVISION

CANEE CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926							
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097							
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
04	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							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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							
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 3677 - 3683				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES					
KEMICK, JEROME G.		455180											
MEITZEN, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2737 - 2740				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

M	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
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	-0-	24	1	15	2	N	-0-					53
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					53
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-					53
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	-0-					53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2023 - WELL PLUGGED 05/03/23

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASTILLO (YEGUA #5)			16269 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368												
ARCO HUGHES			WELL #: 3		RRCID -> 175622			COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78

HUGHES, M. B.			WELL #: 1		RRCID -> 180120			COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223				

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17

ARCO CASTILLO			WELL #: 3		RRCID -> 188250			COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131				

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19

ARCO CASTILLO			WELL #: 2		RRCID -> 193300			COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129				

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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				

*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	2	540	9	N	491	710	1	5
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	2	2	1321	9	N	1201	1050	2	156
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	2	609	9	N	554	520	1	190
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	1	2	854	9	N	776	702	1	264
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	2	784	9	N	713	711	1	266
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	2	629	9	N	572	711	1	127
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	2	747	9	N	679	614	1	192

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				

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		2635	-0-	-781	-0-	2613	2	22	9	N	20			72
03	3782		1580	-0-	-2202	-0-	1566	2	14	9	N	13			85
04	3660		-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			85

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)		16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
AKG OPERATING COMPANY		009566														
JOANN		WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480								
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
03	13640	11579	-0-	-2061	72505	11284	2	295	9	N	268	183	1			401
04	13200	12764	-0-	-436	72069	12394	2	370	9	N	336	345	1			392

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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					175
04	0 N	NO RPT	-0-	-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								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-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								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890						
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)															
TORRENT OIL LLC															
ATKINSON ISLAND SWD															
16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
862645															
WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)															
FORZA OPERATING, LLC															
FORESTAR MINERALS L.P.															
16846 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER															
278837															
WELL #: 1 RRCID -> 286493 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8730 - 8735															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CHANNELVIEW TOWNSITE															
16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
048169															
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	36905	-0-	36905	78937	-0-	276	1	36145	2	Y	440	366	1	1 8 317
12	119063 X	40126	-0-	-78937	-0-	-0-	484	9							
01	43115 X	43115	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	39173	2	Y	593	732	1	1 8 177
02	42019 X	42019	-0-	-0-	-0-	-0-	652	9							
03	42036 X	NO RPT	-0-	-42036	-0-	-0-	310	1	42147	2	Y	598	547	1	1 8 227
04	36900 X	NO RPT	-0-	-36900	-0-	-0-	658	9							
							280	1	41095	2	Y	585	547	1	1 8 264
							644	9							
											Y	NO RPT			264
											Y	NO RPT			264

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234														
M	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	81976 X	40584	-0-	-41392	-0-	300	1	39613	2	N	610	737	1	189
						671	9							
12	44051 X	41152	-0-	-2899	-0-	310	1	40093	2	N	681	736	1	134
						749	9							
01	43772 X	41272	-0-	-2500	-0-	310	1	40240	2	N	656	737	1	53
						722	9							
02	39144 X	37920	-0-	-1224	-0-	280	1	37025	2	N	559	552	1	60
						615	9							
03	41943 X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT			60
04	40590 X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT			60

CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
04	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														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
DJ EXPLORATION, INC. 221664														
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 KAECELE WELLS #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELLS #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2023

KAECELE "A" WELLS #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	N	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153	153	23	1	130	2	N	-0-			-0-
01	0	142	-0-	142	295	22	1	120	2	N	-0-			-0-
02	423 N	128	-0-	-295	-0-	20	1	108	2	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	2510 N	1833	-0-	-677	-0-	269	1	1555	2	N	8			150
12	0	1716	-0-	1716	1716	259	1	1451	2	N	5			155
01	0	1012	-0-	1012	2728	158	1	848	2	N	5			160
02	2800 N	538	-0-	-2262	466	83	1	455	2	N	-0-			160
03	2357 N	1891	-0-	-466	-0-	301	1	1581	2	N	8			168
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			168

WITTER, A. S. WELLS #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF. 11542 - 11841

11	6098 X	2566	-0-	-3532	-0-	373	1	2158	2	N	32			119
12	0	3905	-0-	3905	3905	572	1	3200	2	N	121	159	1	81
01	0	3617	-0-	3617	7522	133	9	3022	2	N	31			112
02	11741 X	4219	-0-	-7522	-0-	561	1	3538	2	N	35			147
03	3534 X	3158	-0-	-376	-0-	34	9	2569	2	N	91	196	1	42
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	642	1			N	NO RPT			42

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	571	1	3307	2	N	22		132
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	24	9	3340	2	N	10		142
01	3906 X	3707	-0-	-199	-0-	11	9	3119	2	N	8		150
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-	9	9			N	NO RPT		150
03	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	547	1	2874	2	N	6		165
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	7	9			N	NO RPT		165

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397			
11	6840 X	5725	-0-	-1115	-0-	839	1	4856	2	N	27		227
12	0	6732	-0-	6732	6732	30	9	5705	2	N	7		234
01	0	6567	-0-	6567	13299	8	9	5473	2	N	71	196 1	109
02	18580 X	5281	-0-	-13299	-0-	78	9	4422	2	N	51		160
03	7037 X	6236	-0-	-801	-0-	803	1	5194	2	N	48	1 8	207
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	56	9			N	NO RPT		207
03						53	9						

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11301 - 12118			
11	3000 N	1629	-0-	-1371	705	238	1	1380	2	N	10		189
12	0	1418	-0-	1418	2123	11	9	1195	2	N	8		197
01	0	2062	-0-	2062	4185	9	9	1731	2	N	8		205
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	2673	9	9			N	NO RPT		205
03	3100 N	1525	-0-	-1575	1098	243	1	1275	2	N	6		215
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	7	9			N	NO RPT		215

WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11283 - 12374			
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	81	1	467	2	N	17		45
12	0	602	-0-	602	602	19	9	509	2	N	2		47
01	0	585	-0-	585	1187	2	9	493	2	N	-0-		47
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	655					N	NO RPT		47
03	1236 N	581	-0-	-655	-0-	93	1	488	2	N	-0-		47
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		47

CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11059 - 12393			
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659								
EVORITT			WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11118 - 12443	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03		536 N	277	-0-	-259	-0-	44	1	233	2	N	-0-	45
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	45

WEBB			WELL #:		2	RRCID ->	160565	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11011 - 12427	
11		12408 X	5894	-0-	-6514	-0-	865	1	5006	2	N	21 178 1	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 1 8	70
02		5348 X	NO RPT	-0-	-5348	5875					N	NO RPT	70
03		10840 X	4965	-0-	-5875	-0-	789	1	4146	2	N	27	112
04		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	30	9			N	NO RPT	112

ANDERSON			WELL #:		1	RRCID ->	161004	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11097 - 12226	
11		3000 N	1842	-0-	-1158	846	270	1	1564	2	N	7	147
12		0	1959	-0-	1959	2805	296	1	1654	2	N	8	155
01		0	2010	-0-	2010	4815	313	1	1687	2	N	9	164
02		1708 N	NO RPT	-0-	-1708	3107					N	NO RPT	164
03		3100 N	2110	-0-	-990	2117	336	1	1764	2	N	9 1 8	177
04		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	167	10	9			N	NO RPT	177

MAZAC HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	161562	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	12506	PERF.11120 - 12426	
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		48 N	2	-0-	-46	-0-	2	2			N	-0-	196
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-	196
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	196

WOLF			WELL #:		2	RRCID ->	162737	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11083 - 11836	
11		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	397	1	2296	2	N	8	105
12		0	1555	-0-	1555	1555	229	1	1282	2	N	40	145
01		0	189	-0-	189	1744	44	1	158	2	N	2	147
02		1921 N	177	-0-	-1744	-0-	29	1	148	2	N	2	149
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	8	157
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	98	1			N	NO RPT	157

 CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 KAECELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	126	1	729	2	N	-0-			33
12	0	915	-0-	915	915	138	1	775	2	N	2			35
							2		9					
01	0	702	-0-	702	1617	110	1	592	2	N	-0-			35
02	2393 N	776	-0-	-1617	-0-	119	1	657	2	N	-0-			35
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	114	1	601	2	N	3			38
							3		9					
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			38

 KAECELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	187	1	1080	2	N	7			145
12	0	1425	-0-	1425	1425	211	1	1182	2	N	29			174
							32		9					
01	0	1472	-0-	1472	2897	230	1	1239	2	N	3			177
							3		9					
02	2800 N	1384	-0-	-1416	1481	212	1	1169	2	N	3			180
							3		9					
03	3100 N	2114	-0-	-986	495	338	1	1772	2	N	4			184
							4		9					
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			184

 CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	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

11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	539	1	3123	2	N	15			224
							17		9					
12	0	3235	-0-	3235	3235	489	1	2737	2	N	8			232
							9		9					
01	0	3742	-0-	3742	6977	579	1	3119	2	N	40	195	1	77
							44		9					
02	10606 X	3629	-0-	-6977	-0-	556	1	3060	2	N	12			89
							13		9					
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	552	1	2899	2	N	10			99
							11		9					
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			99

 CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	400	1	2314	2	N	34			140
							37		9					
12	0	2614	-0-	2614	2614	395	1	2208	2	N	10			150
							11		9					
01	0	2049	-0-	2049	4663	309	1	1663	2	N	70	160	1	60
							77		9					
02	7355 X	2692	-0-	-4663	-0-	409	1	2255	2	N	25			85
							28		9					
03	2728 X	2315	-0-	-413	-0-	366	1	1923	2	N	24			109
							26		9					
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			109

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	

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 -	12644	
11	4140 X	3274	-0-	-866	-0-	480	1	2776	2	N	16	1 8	113
12	0	3492	-0-	3492	3492	527	1	2948	2	N	15		128
01	0	3737	-0-	3737	7229	582	1	3136	2	N	17	2 8	143
02	10791 X	3562	-0-	-7229	-0-	545	1	3005	2	N	11		154
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	570	1	2995	2	N	25	1 8	178
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	28	9			N	NO RPT		178

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)				17552 304	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9244 -	9280	
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6921 -	6924	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659									
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 4581 -	4632	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)				17560 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC				106509									
GORDON, TULANE		WELL #:		1	RRCID ->	186602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3310 -	3370	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
04	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

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

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

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	1379	-0-	-1057	-0-	81 1	1054 2	N	222	180 1	199
						244 9					
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		199
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		199

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

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					
03	6727 X	5588	-0-	-1139	-0-	310 1	5276 2	N	2		147
						2 9					
04	6510 X	4672	-0-	-1838	-0-	300 1	4366 2	N	5		152
						6 9					

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
CHINA TOWNSITE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3480 - 3490			
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	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
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	179	1	43
01	0	2072	-0-	2072	7828		80	1	1935	2	N	52			95
02	2800 N	1740	-0-	-1060	6768		68	1	1626	2	N	42			137
03	3100 N	1856	-0-	-1244	5524		74	1	1741	2	N	37			174
04	3000 N	1997	-0-	-1003	4521		79	1	1865	2	N	48	179	1	43
							53	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	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
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		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
FARMS, I.P.		WELL #:		2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
IP FARMS UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.	11284 - 11484			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	0	-0-	-0-	-0-	51		N	1		37
12	0	78	-0-	78	129	77 2	1 9	N	1	38
*01	201 N	72	-0-	-129	-0-	70 2	2 9	N	2	40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

HOUSTON "CC"		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P.		WELL #: 1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

FARMS, I. P.		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P.		WELL #: 1		RRCID -> 166128		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172		
11	0	17	-0-	17	1286	16 2	1 9	N	1	35
12	0	83	-0-	83	1369	82 2	1 9	N	1	36
*01	1445 N	76	-0-	-1369	-0-	75 2	1 9	N	1	37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #: 9X		RRCID -> 163888		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		155

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.//		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC		945929										
SCHENCK		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414				
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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	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				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M.		WELL #: 24		RRCID -> 156558		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BANFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000				
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
I. P. FARMS "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WIETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 283518		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498				
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
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
03	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	1	N	-0-			235
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			235

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
11	0	2451	-0-	2451	2451	868 1	795 2		N	716	709 1		186
12	0	2259	-0-	2259	4710	788 9	606 2		N	657	710 1	33 8	100
01	0	2273	-0-	2273	6983	723 9	959 2		N	631	504 1		227
02	3388	605	-0-	-2783	4200	620 1	258 2		N	201	351 1		77
*03	3348	-0-	-0-	-3348	852	694 9			N	-0-			77
04	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-	221 9			N	NO RPT			77

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS) 17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120															
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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800															
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884															
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929															
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757															
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	112
							1082	9						28	8
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							
03		3689 X	1596	-0-	-2093	-0-	585	1	558	2	N	412	360	1	244
							453	9							
*04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	1025	1	2652	2	N	976	1025	1	195
							1074	9							

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040															
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															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163															
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.// 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WIELTING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860												
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
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WIELTING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650												
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-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIELTING 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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1		41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2		45
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT		45
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT		45
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT		45

CHOCOLATE BAYOU (WIELTING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320												
11		0	537	-0-	537		537	312 1	210 2	N	14	42
12		0	426	-0-	426		963	15 9				
01		0	208	-0-	208		1171	243 1	133 2	N	45	87
02		3360 X	-0-	-0-	-3360		-0-	50 9				
03		3503 X	54	-0-	-3449		-0-	87 1	115 2	N	5	92
04		540 X	NO RPT	-0-	-540		-0-	6 9				
								7 1	6 2	N	-0-	92
								41 9		N	37	129
										N	NO RPT	129

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19

CHOCOLATE BAYOU (WIEITING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
XOG RESOURCES, LLC 945929																	
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070																	
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
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																	
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346																	
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-
03		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																	
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825																	
11		0	787	-0-	787	787	246	2	541	9	N	492	347	1			223
12		0	614	-0-	614	1401	192	2	422	9	N	384	519	1			88
*01		2037 X	636	-0-	-1401	-0-	216	2	420	9	N	382	354	1			116
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					116
04		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					116
BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04		14B DENY	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																	
11		0	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
12		0	2143	-0-	2143	2190	2143	2			Y	-0-					-0-
*01		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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																	
11		0	10035	-0-	10035	23432	9286	2	749	9	N	681	561	1			267
12		0	8171	-0-	8171	31603	7513	2	658	9	N	598	552	1			313
01		40640 X	9037	-0-	-31603	-0-	8293	2	744	9	N	676	749	1			240
02		11452 X	8294	-0-	-3158	-0-	7613	2	681	9	N	619	759	1			100
03		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					100
04		10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					100

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (11050)		//CONT.//		17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #:		7	RRCID ->	291480	COMPL. DATE	07/30/2021	TOTAL DEPTH	4636	PERF. 4522 -	4532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)				17915 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	151457	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.11931 -	11938
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

WIETING, A.M.		WELL #:		32	RRCID ->	254238	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12713	PERF.12326 -	12338
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
*03	2690 N	1012	-0-	-1678	-0-	1012	1	N	-0-			333
*04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	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
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-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1				61
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2				63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2				65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				65

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				18

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174												
11	14B2	EXT	725	-0-	725	1494	12	2	713	9	N	331
12	14B2	EXT	688	-0-	688	2182	58	2	630	9	N	58
01	14B2	EXT	818	-0-	818	3000	53	2	765	9	N	103
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3000					N	103
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3000					N	103
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3000					N	103

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730												
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						77
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						80

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												
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
11	0		1618	-0-	1618	2312	1523	2	95	9	N	20
12	0		1414	-0-	1414	3726	1223	2	191	9	N	20
*01	5273	R	1547	-0-	-3726	-0-	1447	2	100	9	N	20
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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		
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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)			17920 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838											
HOUSTON "FF"			WELL #:	1	RRCID ->	175612	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	17201	PERF.	12781 - 12793		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)			17920 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
FARMS, I. P.			WELL #:	5	RRCID ->	168629	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	14802	PERF.	12934 - 12946		
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	5735	584	-0-	-5151	9514	582	2	2	9	N	2			62
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	9094					N	NO RPT			62
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	8536					N	NO RPT			62
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	7996					N	NO RPT			62

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)			18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.			834097											
ZEIDMAN TRUSTEE GU			WELL #:	2	RRCID ->	164975	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15761 - 17018		
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-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	75	1	662	2	N	-0-			-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	84	1	767	2	N	-0-			-0-

WHORTON			WELL #:	1	RRCID ->	173901	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	16736 - 18000		
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-
03	7099 X	6400	-0-	-699	-0-	654	1	5746	2	N	-0-			-0-
04	7800 X	6534	-0-	-1266	-0-	645	1	5889	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097															
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772															

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-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-			-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	2	N	-0-			-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440															
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406															

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
04	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															

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 #	5756	-0-	-124	-0-	840	1	3755	2	N	1055	1074	1	375
							1161	9							
03		6654 R	6654	-0-	-0-	-0-	930	1	4416	2	N	1189	882	1	682
							1308	9							
04		6534 R	6534	-0-	-0-	-0-	600	1	4633	2	N	1183	1240	1	625
							1301	9							

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014															

11		0	587	-0-	587	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-			33
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			33
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			33
*04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			33

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																	
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																	
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617																	
11		94 N	64	-0-	-30	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01		0	42	-0-	42	-0-	42	2	42		N	-0-					-0-
02		81 N	39	-0-	-42	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																	
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	
11		0	378	-0-	378	-0-	583	378	2		N	-0-					23
12		0	162	-0-	162	-0-	745	162	2		N	-0-					23
01		0	258	-0-	258	-0-	1003	258	2		N	-0-					23
02		1086 N	83	-0-	-1003	-0-	83	2			N	-0-					23
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					23
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618												
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
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
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	65
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	65

PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471												
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971												
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314												
11	0	27	-0-	27	53	27	2			N	-0-	43
12	77 N	24	-0-	-53	-0-			24	2	N	-0-	43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	43
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743												
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23												

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)			//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON				
VERDUN OIL & GAS LLC					884566										
WILKINS, MABEL			WELL #:		6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11051 - 14348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-			105
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			105
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			105
*04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			105

MOORE, ROBERT T. ESTATE			WELL #:		4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	14592	PERF.11229 - 15512			
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

RUBENSTEIN UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209	PERF.11053 - 16764			
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-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

MOORE, ROBERT UNIT			WELL #:		1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059	PERF.11481 - 16229			
11		0	3	-0-	3	-0-	3	3			N	-0-			48
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

MOORE, ROBERT ESTATE			WELL #:		6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11690 - 14900			
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			164
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			164
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			164
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			164
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			164
*04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			164

MOORE, R. ESTATE UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11515 - 15518			
11		0	37	-0-	37	-0-	68	3			N	-0-			144
12		147 N	79	-0-	-68	-0-	79	2			N	-0-			144
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			144
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			144
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			144
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			144

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338										
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #: 24		RRCID -> 005628		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580				
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #: 14		RRCID -> 005633		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534				
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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4364 - 4424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	
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-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012										TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530 - 5560	
11		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
12		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			294
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520 - 5560	
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512	
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-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012										TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534 - 5564	
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584												
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534												
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571												
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545												
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545												
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)			18853 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338									
MARTYN, J. M.			WELL #: 3		RRCID -> 049107			COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 053512			COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
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
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	108
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	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		
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

CLEVELAND, NORTH			18931 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIBERTY		
B.O. OIL COMPANY			040830									
MCDONALD, HAMILL			WELL #: 1		RRCID -> 226524			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756		
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-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)															
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC															
NORTH CLEVELAND															
18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
809730															
WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
04	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															

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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															

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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															

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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															

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
03	3100	N	1511	-0-	-1589	1815	234	3	1277	9	Y	1161	1000	1	659
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1815					Y	NO RPT			659

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															

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2022 - WELL PLUGGED 11/13/22															

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 #	3294	-0-	-4798	-0-	263 1	3031 2	N	-0-			125
03	15097	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT			125
04	12450 #	NO RPT	-0-	-12450	-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												
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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												
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
03	13299 X	9785	-0-	-3514	-0-	9680 2	105 9	N	95			110
04	10890 X	10196	-0-	-694	-0-	10102 2	94 9	N	85	181 1		14
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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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												
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 #	2789	-0-	-207	-0-	615 1	2172 2	N	2			138
						2 9						
03	3379	3031	-0-	-348	-0-	633 1	2396 2	N	2			140
						2 9						
*04	3270	2703	-0-	-567	-0-	602 1	2101 2	N	-0-			140

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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								
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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								
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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								
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720								
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
11	0	X	-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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680 - 6975
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612		
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							
03	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14697	2	284	9	N	258	356	1	116
04	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	12936	2	252	9	N	229	194	1	151

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		
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							
03	6200 X	5782	-0-	-418	-0-	5039	2	743	9	N	675	737	1	268
04	5940 X	5682	-0-	-258	-0-	4903	2	779	9	N	708	759	1	217

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							29
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							29

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 PAPAAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	899 N	734	-0-	-165	-0-	697 2	37 9	N	34			41
*06	870 N	780	-0-	-90	-0-	747 2	33 9	N	30			71
*07	930 N	821	-0-	-109	-0-	788 2	33 9	N	30			101
*08	713 N	697	-0-	-16	-0-	660 2	37 9	N	34			135
*09	750 N	635	-0-	-115	-0-	600 2	35 9	N	32	165 1		2
10	775 N	585	-0-	-190	-0-	585 2		N	-0-			2
11	630 N	339	-0-	-291	-0-	339 2		N	-0-			2
*12	620 N	20	-0-	-600	-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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			2

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

11	0	9640	-0-	9640	20216	1260 1	8190 3	N	173	244 1		199
12	30048 X	9832	-0-	-20216	-0-	1302 1	8324 3	N	187	181 1		205
01	0	9909	-0-	9909	9909	1302 1	8456 3	N	137	183 1		159
02	18721 X	8812	-0-	-9909	-0-	1176 1	7484 3	N	138			297
03	10571 X	9729	-0-	-842	-0-	1302 1	8275 3	N	138	178 1		257
04	9630 X	9486	-0-	-144	-0-	1260 1	8048 3	N	162	179 1		240

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

BULL OPERATING, LLC 106449
 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-				95
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747				
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-				-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974				
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	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				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	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				
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9426 - 9437				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11218 - 11252				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	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		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11024 - 11060		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	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								
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	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								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154
04	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117				N	NO RPT				148
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117				N	NO RPT				148
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
04	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				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	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				
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B DENY	-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

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

FOSTER LUMBER CO. -D-												
WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-	67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-	67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-	67
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909				Y	NO RPT	67
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909				Y	NO RPT	67

FOSTER 'D'												
WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-	105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-	105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-	105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-	105
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196				N	NO RPT	105
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196				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												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
04		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												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
04		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-			103
04	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	RRCID ->	208768	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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			
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			190
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 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
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									
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	310	1	4170	2	N	54	171	1			233
						59	9									
04	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	260	1	2383	2	N	29					262
						32	9									

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

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
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
04	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

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	188 1	270 2	Y	-0-			-0-
*04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	646 1	1652 3	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	96	-0-	96	96	27 1	69 3	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050				
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-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	239 1	364 2	Y	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	51 1	131 3	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	229	1	381 2	-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46 3	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316								
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	1			Y	-0-					1
12	0	1700	-0-	-0-	-0-	1700	1			Y	-0-					1
01	3100 N	1842	-0-	-1258	-0-	442	1			Y	-0-					1
02	2106 N	1664	-0-	-442	-0-		1			Y	-0-					1
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	618	1	974	2	Y	-0-					1
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	572	1	1460	3	Y	-0-					1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036								
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	150	1	333	9	Y	303	337	1			139
12	0	425	-0-	-0-	-0-	425	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
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	70	2	Y	305	350	1			198
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	336	9									
						10	1	25	3	Y	337	340	1			195
						371	9									

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773								
11	1050 N	316	-0-	-734	-0-	284	1	32	9	Y	29	34	1			10
12	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
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	89	1	135	2	Y	-0-					1
04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	620	1	1585	3	Y	-0-					1

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSAIC OIL LLC		589978														
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-					61
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-					61
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-					61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT					61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT					61
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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							
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							
*03		T. A.	1907	-0-	1907	1907		59	1	1811	3	Y	34	32	1	50							
								37	9														
04		T. A.	2723	-0-	2723	4630		60	1	2602	3	Y	55	53	1	52							
								61	9														
HASTEDT, EMMA "B"													WELL #: 17		RRCID -> 165912		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8456 - 8474		
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		
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							
*03		T. A.	2148	-0-	2148	2148		62	1	1903	3	Y	166	158	1	62							
								183	9														
04		T. A.	4356	-0-	4356	6504		94	1	4124	3	Y	125	118	1	69							
								138	9														
CULLEN, H. R. ET AL													WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 10477		PERF.10379 - 10389		
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							
*03		T. A.	6634	-0-	6634	6634		232	1	6269	3	Y	121	123	1	13							
								133	9														
04		T. A.	9307	-0-	9307	15941		234	1	8897	3	Y	160	96	1	77							
								176	9														
CULLEN, H. R. ET AL													WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12506		PERF. 9323 - 9464		
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-							
03		T. A.	531	-0-	531	531		52	1	391	3	Y	80	44	1	36							
								88	9														
04		T. A.	607	-0-	607	1138		56	1	466	3	Y	77	17	1	96							
								85	9														
CULLEN-HASTEDT													WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9505 - 9570		
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							
*03		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	-0-			57	1	N	352	402	1	117							
								387	9														
*04		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1	N	304	214	1	207							
								334	9														

 COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405

M	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
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
*03	T. A.	12267	-0-	12267	12267	404	1	11524	3	Y	308	314 1	34
						339	9						
04	T. A.	13826	-0-	13826	26093	331	1	13129	3	Y	333	187 1	180
						366	9						

 MAREK WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190

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
03	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	29	1	12327	3	N	483	370 1	243
						531	9						
*04	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	30	1	13113	3	N	340	368 1	215
						374	9						

 HASTEDT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 12654 PERF. N/A

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-
*03	SHUT IN	17853	-0-	17853	17853	18	1	16472	3	N	1239	542 1	697
						1363	9						
04	SHUT IN	34181	-0-	34181	52034	30	1	31866	3	N	2077	2246 1	528
						2285	9						

 COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 RIDGELING WELL SALVAGE 711114
 KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760 - 4770
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	45	7	4			Y	-0-
04	14B2 EXT	42	-0-	42	87	37	1	5	4	Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3505		RRCID -> 159118	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4777	- 4797								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2215		RRCID -> 159471	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4880	- 4885								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3702		RRCID -> 159511	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4746	- 4798								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 164257	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4656	- 4668								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 164259	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4595	- 4654								
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-
03	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	4			Y	-0-					-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	33	1	4	4	Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504		RRCID -> 164262	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4572	- 4634								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 5106		PERF. 4671 - 4679				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3602		RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4592 - 4652				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3603		RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4866 - 4874				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3531		RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4815 - 4826				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2210		RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4832 - 4836				
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-
03	930 N	22	-0-	-908	-0-	22	4			Y	-0-			-0-
04	840 N	125	-0-	-715	-0-	112	1	13	4	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613		RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4695 - 4701				
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-
03	2759 X	110	-0-	-2649	-0-	110	4			Y	-0-			-0-
04	2670 X	567	-0-	-2103	-0-	506	1	61	4	Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4711 - 4790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF.	4686 - 4692	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4692 - 4738	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4672 - 4684	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4858 - 4870	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738 - 4751	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4880 - 4885	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684 - 4740
M	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
11	0	815	-0-	815	815	200	1	600	2	Y	-0-	-0-
12	1546 N	731	-0-	-815	-0-	15	4	534	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	595	-0-	-149	-0-	17	4	509	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	95	-0-	-661	-0-	84	1	78	4	Y	-0-	-0-
03	744 N	14	-0-	-730	-0-	2	4	14	4	Y	-0-	-0-
04	570 N	91	-0-	-479	-0-	17	2	10	4	Y	-0-	-0-
						81	1					
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720 - 4772
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796 - 4808
11	0	2282	-0-	2282	2282	559	1	1681	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2002	-0-	-1098	1184	42	4	1464	2	Y	-0-	-0-
01	2419 N	1235	-0-	-1184	-0-	47	4	1057	2	Y	-0-	-0-
02	2044 N	158	-0-	-1886	-0-	175	1	130	4	Y	-0-	-0-
03	1550 N	23	-0-	-1527	-0-	3	4	23	4	Y	-0-	-0-
04	1200 N	152	-0-	-1048	-0-	28	2	16	4	Y	-0-	-0-
						136	1					
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752 - 4798
11	0	315	-0-	315	315	77	1	232	2	Y	-0-	-0-
12	597 N	282	-0-	-315	-0-	6	4	206	2	Y	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	69	1	244	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	82	-0-	-226	-0-	7	4	68	4	Y	-0-	-0-
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	40	1	17	4	Y	-0-	-0-
04	270 N	71	-0-	-199	-0-	1	4	8	4	Y	-0-	-0-
						14	2					
						17	4					
						63	1					

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2971	-0-	2971	2971	728	1	2188	2	Y	-0-			-0-
12	5586 X	2615	-0-	-2971	-0-	55	4	1911	2	Y	-0-			-0-
01	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	62	4	2287	2	Y	-0-			-0-
02	2772 X	542	-0-	-2230	-0-	8	4	447	4	Y	-0-			-0-
03	3069 X	123	-0-	-2946	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
04	2970 X	742	-0-	-2228	-0-	123	4	80	4	Y	-0-			-0-
04						662	1							

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 3635 - 4015		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 4808 - 4858		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4796 - 4804		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4698 - 4736		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 4722 - 4820		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5088	PERF. 4738	- 4770								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3509		RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 5177	PERF. 4722	- 4734								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3813		RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 5277	PERF. 4798	- 4844								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3606		RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 4928	- 4933								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2709A		RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 4813	- 4824								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3529		RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4844	- 4860								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890	-	4896			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3502	RRCID -> 168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4612	-	4662			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2209	RRCID -> 168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638	-	4690			
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-
03	3193 X	99	-0-	-3094	-0-	99	4			Y	-0-					-0-
04	3090 X	500	-0-	-2590	-0-	446	1	54	4	Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 408	RRCID -> 168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036	-	5040			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3908	RRCID -> 168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683	-	4727			
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-
03	992 N	181	-0-	-811	-0-	181	4			Y	-0-					-0-
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1090	1	132	4	Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3614	RRCID -> 169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819	-	4854			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2925	RRCID -> 170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4806	-	4815		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3002	RRCID -> 170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4777	-	4821		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3616	RRCID -> 170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4646	-	4702		
11	0	669	-0-	669	669	164	1	493	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
12	1291 N	622	-0-	-669	-0-	153	1	454	2	Y	-0-				-0-
						15	4								
01	1209 N	679	-0-	-530	-0-	96	1	581	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
02	616 N	84	-0-	-532	-0-	15	2	69	4	Y	-0-				-0-
03	620 N	31	-0-	-589	-0-	31	4			Y	-0-				-0-
04	660 N	161	-0-	-499	-0-	144	1	17	4	Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1306	RRCID -> 170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4836	-	4846		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3619	RRCID -> 170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4738	-	4743		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 110	RRCID -> 170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954	-	4976		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 4716 - 4774				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 4870 - 4929				
11	0	399	-0-	399	399	98	1	294	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	775 N	376	-0-	-399	-0-	92	1	275	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	46	1	277	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	364 N	47	-0-	-317	-0-	8	2	39	4	Y	-0-			-0-
03	372 N	21	-0-	-351	-0-	21	4			Y	-0-			-0-
04	300 N	101	-0-	-199	-0-	90	1	11	4	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910				
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-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	22	1	3	4	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4842 - 4862				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4714 - 4770				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4796 - 4850				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
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
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5076 -	5083	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		T. A.	407	-0-	407	2866	100 1	300 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	353	-0-	353	3219	7 4	258 2		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	3219	8 4			Y	-0-			-0-
02		T. A.	12	-0-	12	3231	2 2	10 4		Y	-0-			-0-
03		3100 N	1	-0-	-3099	132	1 4			Y	-0-			-0-
04		132 N	-0-	-0-	-132	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	4794 -	4849	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	4914 -	4942	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	4830 -	4856	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF.	3086 -	3118	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. L)		20211 085		NON-ASSOCIATED										
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 -	3028	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOORE, H. N.		//CONT.// //CONT.//	20211 085 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
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
DOBBINS, C. L.		WELL #: 104P		RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 3741	PERF. 3482	-	3572			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADELEY AA & DA		WELL #: 111P		RRCID -> 196187	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 3734	PERF. 3578	-	3588			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RHODES, W. S.		WELL #: 16		RRCID -> 203229	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 3475	-	3479			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 9		RRCID -> 214778	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 4013	PERF. 2755	-	2759			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 226534	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 2977	-	2980			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262		
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOOREHEAD, A.				WELL #: 2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 1404	- 1418		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	175	-0-	175	1001	43 1	129 2	Y	-0-			-0-
12	0	373	-0-	373	1374	3 4	272 2	Y	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	1405	9 4	27 2	Y	-0-			-0-
02	1405 N	-0-	-0-	-1405	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
03	372 N	12	-0-	-360	-0-	12 4		Y	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	143 1	17 4	Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904
11	0	420	-0-	420	775	103 1	309 2	Y	-0-			-0-
12	0	366	-0-	366	1141	8 4	267 2	Y	-0-			-0-
01	0	591	-0-	591	1732	9 4	505 2	Y	-0-			-0-
02	1873 X	141	-0-	-1732	-0-	2 4	116 4	Y	-0-			-0-
03	372 N	37	-0-	-335	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
04	570 N	250	-0-	-320	-0-	37 4	27 4	Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386 - 1398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798 - 2812			
11	0	1994	-0-	1994	3814	489 1	1468 2	N	-0-						-0-
12	0	1737	-0-	1737	5551	37 4	1270 2	N	-0-						-0-
01	0	1540	-0-	1540	7091	41 4	1318 2	N	-0-						-0-
02	2800 N	312	-0-	-2488	4603	218 1	258 4	N	-0-						-0-
03	3100 N	71	-0-	-3029	1574	4 4	71 4	N	-0-						-0-
04	2049 N	475	-0-	-1574	-0-	54 2	424 1	N	-0-						-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 - 4883			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	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			
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 1744 - 1776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78

DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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			
11	10500 X	8821	-0-	-1679	-0-	300	1	8463	2	N	53	5 8	152	
12	10137 X	7049	-0-	-3088	-0-	288	1	6724	2	N	34	7 8	179	
01	10137 X	7299	-0-	-2838	-0-	37	9	6933	2	N	51	173 1	7 8	50
02	8092 X	6343	-0-	-1749	-0-	310	1	6057	2	N	38	3 8	85	
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-	56	9			N			85	
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	244	1			N			85	

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	-		9662			
M	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
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-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	-		9472			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	-		10632			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	-		11800			
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-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	-		12602			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	722	-0-	722	722	177 1	532 2		Y	-0-			-0-
12	0	703	-0-	703	1425	13 4	514 2		Y	-0-			-0-
01	0	221	-0-	221	1646	17 4	189 2		Y	-0-			-0-
02	1646 N	-0-	-0-	-1646	-0-	31 1			Y	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	1 4			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-

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

11	4740 X	4485	-0-	-255	-0-	390 1	4088 2	N		6			120
12	4712 X	4449	-0-	-263	-0-	7 9	4035 2	N		10			130
01	5766 X	4257	-0-	-1509	-0-	403 1	3839 2	N		14			144
02	5208 X	3325	-0-	-1883	-0-	15 9	2952 2	N		8			152
03	5766 X	4092	-0-	-1674	-0-	364 1	3680 2	N		8			160
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	9 9		N		NO RPT			160

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)														
F.I.G. ENERGY, LLC														
HUTCHINS-SEALY														
20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
257281														
WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
APACHE GAS UNIT														
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOLANDER														
WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAGGI GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAGGI GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTER CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	3844 X	3510	-0-	-334	-0-	959	1	2107	2	N	404	371	1	329
						444	9							
04	3840 X	1953	-0-	-1887	-0-	730	1	968	2	N	232	368	1	193
						255	9							

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164				
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		
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-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248		PERF.14792 - 14806				
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		
							19	9							
02		126 N	-0-	-0-	-126	-0-			N	-0-			100		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100		
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			100		

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395				
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082				
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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105		

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13976 - 13986				
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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54		

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100				
11		0	1714	-0-	1714	3435	880	1	559	3	N	250	359	1	323
							275	9							
12		0	1439	-0-	1439	4874	872	1	315	3	N	229	361	1	191
							252	9							
01		0	1316	-0-	1316	6190	905	1	101	3	N	282	180	1	293
							310	9							
02		2800 N	1098	-0-	-1702	4488	761	1	81	3	N	233	364	1	162
							256	9							
03		3100 N	1620	-0-	-1480	3008	908	1	415	3	N	270	323	1	109
							297	9							
04		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	1748					N	NO RPT			109

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190				
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538				
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								
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	352	1	774	2	N	82				152
						90	9								
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	96	1		57

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680				
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								
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12		0	39	-0-	39	39	39	1			N	-0-					73
01		0	195	-0-	195	234	151	1	44	2	N	-0-					73
02		2857 X	2623	-0-	-234	-0-	2171	1	428	2	N	-0-					73
							24	4									
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	281	1	83	2	N	-0-					73
							25	4									
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	879	1	124	2	N	-0-					73
							54	4									

VESTIGE ENERGY, LLC 884807
 EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	4261	-0-	-359	-0-	280	1	3241	2	Y	673	542	1	1	8	142
							740	9									
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					142
04		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					142

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	2	2	1		187
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	169	2	N	1	2	1		186
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	3	2	1		187
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	N	2	2	1		187
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	N	2	2	1		187
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	3	3	1		187

 TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

11	5910 X	5560	-0-	-350	-0-	433	1	5063	2	N	58	41	1		120
12	6107 X	2546	-0-	-3561	-0-	199	1	2327	2	N	18	29	1		109
01	6107 X	6102	-0-	-5	-0-	339	1	5709	2	N	49	38	1		120
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	484	1	5390	2	N	43	41	1		122
03	5735 X	2789	-0-	-2946	-0-	219	1	2548	2	N	20	27	1		115
04	5910 X	1513	-0-	-4397	-0-	122	1	1244	2	N	134	17	1		232

 EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

11	4230 X	4038	-0-	-192	-0-	312	1	3652	2	N	67	30	1		197
12	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	310	1	3620	2	N	105	204	1		98
01	4402 X	4018	-0-	-384	-0-	222	1	3731	2	N	59	28	1		129
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	332	1	3698	2	N	121	170	1		80
03	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	320	1	3715	2	N	63	29	1		114
04	4050 X	4039	-0-	-11	-0-	349	1	3570	2	N	109	172	1		51

 DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

11	7560 X	6616	-0-	-944	-0-	516	1	6037	2	Y	57	50	1		34
12	7812 X	2815	-0-	-4997	-0-	220	1	2572	2	Y	21	34	1		21
01	DLQ G-10	3380	-0-	3380	3380	185	1	3115	2	Y	73	24	1		70
02	DLQ G-10	1087	-0-	1087	4467	87	1	967	2	Y	30	70	1		30
03	DLQ G-10	5147	-0-	5147	9614	402	1	4664	2	Y	74	29	1		75
04	DLQ G-10	6932	-0-	6932	16546	607	1	6208	2	Y	106	123	1		58

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
11	6060 X	3644	-0-	-2416	-0-	284	1	3324	2	Y	33	28 1	161
12	6262 X	1440	-0-	-4822	-0-	113	1	1316	2	Y	10	19 1	152
01	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	66	1	1112	2	Y	9	10 1	151
02	DLQ G-10	2036	-0-	2036	3224	166	1	1853	2	Y	15	13 1	153
03	DLQ G-10	351	-0-	351	3575	28	1	320	2	Y	3	6 1	150
04	DLQ G-10	2769	-0-	2769	6344	244	1	2500	2	Y	23	18 1	155

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1 1	-0-
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	-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	118	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-		-0-

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240

11	3000 N	9388	-0-	6388	34801	725	1	8481	2	Y	165	189 1	58
12	44890 X	10089	-0-	-34801	-0-	182	9	9150	2	Y	141	144 1	55
01	DLQ G-10	10615	-0-	10615	10615	784	1	9855	2	Y	158	133 1	80
02	DLQ G-10	2741	-0-	2741	13356	155	9	2444	2	Y	71	92 1	59
03	DLQ G-10	5	-0-	5	13361	586	1			Y	-0-	53 1	6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13361	174	9			Y	-0-	6 1	-0-

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
COLONY			WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020			TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280		
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						
03	DLQ G-10	1359	-0-	1359	5717	107 1	1241 2	Y	10	89 1	13	
						11 9						
04	DLQ G-10	2532	-0-	2532	8249	220 1	2250 2	Y	56	31 1	38	
						62 9						
COLONY			WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948		
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						
03	DLQ G-10	8327	-0-	8327	18395	655 1	7607 2	Y	59	143 1	28	
						65 9						
04	DLQ G-10	6216	-0-	6216	24611	547 1	5602 2	Y	61	56 1	33	
						67 9						
EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420		
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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	2122	-0-	-878	939	166	1	1936	2	Y	18	18	1		6
12	2767 X	1828	-0-	-939	-0-	20	9	1671	2	Y	13	17	1		2
01	DLQ G-10	1707	-0-	1707	1707	14	9	1597	2	Y	14	12	1		4
02	DLQ G-10	2418	-0-	2418	4125	15	9	2201	2	Y	18	16	1		6
03	DLQ G-10	1965	-0-	1965	6090	197	1	1796	2	Y	14	15	1		5
04	DLQ G-10	1447	-0-	1447	7537	20	9	1306	2	Y	12	13	1		4

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	225	1	2632	2	N	67	21	1		214
12	2852 X	1148	-0-	-1704	-0-	74	9	1027	2	N	30	13	1		231
01	3007 X	2042	-0-	-965	-0-	88	1	1899	2	N	27	14	1		244
02	2744 X	2241	-0-	-503	-0-	33	9	2023	2	N	33	197	1		80
03	3038 X	2324	-0-	-714	-0-	113	1	2106	2	N	34	16	1		98
04	2940 X	777	-0-	-2163	-0-	30	9	680	2	N	28	9	1		117

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-	42	1		-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-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	143	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	189	1	1	11	2	Y	31	10	1		21

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5940 X	5575	-0-	-365	-0-	427	1	5005	2	Y	130	160	1		56
12	6138 X	5487	-0-	-651	-0-	143	9	4940	2	Y	113	105	1		64
01	DLQ G-10	6451	-0-	6451	6451	124	9	5953	2	Y	131	103	1		92
02	DLQ G-10	6003	-0-	6003	12454	354	1	5386	2	Y	121	102	1		111
03	DLQ G-10	6375	-0-	6375	18829	144	9	5743	2	Y	125	163	1		73
04	DLQ G-10	5736	-0-	5736	24565	484	1	5149	2	Y	76	86	1		63

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
		WELL #:	6	RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	13700 - 13909					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	762 145	1 9	8923	2	Y	132	127	1			180
12	9982 X	8189	-0-	-1793	-0-	637 117	1 9	7435	2	Y	106	135	1			151
01	DLQ G-10	11676	-0-	11676	11676	644 199	1 9	10833	2	Y	181	193	1			139
02	DLQ G-10	10992	-0-	10992	22668	893 157	1 9	9942	2	Y	143	133	1			149
03	DLQ G-10	11323	-0-	11323	33991	873 304	1 9	10146	2	Y	276	79	1			346
04	DLQ G-10	10025	-0-	10025	44016	877 180	1 9	8968	2	Y	164	209	1			301

DUSEK		WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13435 - 13570					
11	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	855 198	1 9	10002	2	Y	180	206	1			66
12	10385 X	8538	-0-	-1847	-0-	662 143	1 9	7733	2	Y	130	138	1			58
01	DLQ G-10	10819	-0-	10819	10819	597 175	1 9	10047	2	Y	159	132	1			85
02	DLQ G-10	9605	-0-	9605	20424	780 142	1 9	8683	2	Y	129	130	1			84
03	DLQ G-10	10502	-0-	10502	30926	819 175	1 9	9508	2	Y	159	137	1			106
04	DLQ G-10	10651	-0-	10651	41577	925 267	1 9	9459	2	Y	243	191	1			158

GRIGAR		WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	13481 - 13574					
11	10890 X	8672	-0-	-2218	-0-	676 83	1 9	7913	2	N	75	67	1			166
12	10850 X	8156	-0-	-2694	-0-	638 63	1 9	7455	2	N	57	69	1			154
01	10850 X	8057	-0-	-2793	-0-	448 70	1 9	7539	2	N	64	57	1			161
02	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	798 85	1 9	8885	2	N	77	65	1			173
03	10013 X	9166	-0-	-847	-0-	720 79	1 9	8367	2	N	72	66	1			179
04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	912 163	1 9	9323	2	N	148	176	1			151

GRIGAR		WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13472 - 13632					
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	59	2	N	1	1	1			2
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	5 1	1 9	62	2	N	-0-					2
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	305	2	N	3	2	1			3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6	1	1			8
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					16
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	19	16	1			19

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	N	9	8	1	76	
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	135	1	1570	2	N	12	12	1	76	
01	1054 N	618	-0-	-436	-0-	35	1	577	2	N	5	6	1	75	
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	112	1	1244	2	N	16	8	1	83	
03	1302 N	998	-0-	-304	-0-	78	1	905	2	N	14	8	1	89	
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	91	1	934	2	N	79	79	1	89	

GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

11	6090 X	5858	-0-	-232	-0-	457	1	5345	2	N	51	44	1	147
12	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	749	1	8747	2	N	66	68	1	145
01	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	496	1	8349	2	N	72	61	1	156
02	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	575	1	6397	2	N	51	53	1	154
03	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	621	1	7210	2	N	56	56	1	154
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	616	1	6298	2	N	58	59	1	153

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

11	11040 X	10802	-0-	-238	-0-	835	1	9771	2	Y	178	211	1	64
12	11408 X	9044	-0-	-2364	-0-	702	1	8198	2	Y	131	140	1	55
01	DLQ G-10	12282	-0-	12282	12282	144	9	11415	2	Y	171	141	1	85
02	DLQ G-10	11306	-0-	11306	23588	679	1	10231	2	Y	142	141	1	86
03	DLQ G-10	11543	-0-	11543	35131	188	9	10459	2	Y	167	145	1	108
04	DLQ G-10	10155	-0-	10155	45286	919	1	9082	2	Y	168	158	1	118

COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

SENORA RESOURCES, INC. 767312
 HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 AYLOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 126338 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4710 X	1153	-0-	-3557	-0-	90	1	1052	2	N	10	13	1	108	
12	4867 X	200	-0-	-4667	-0-	11	9	16	1	N	1	6	1	103	
01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	339	1	5697	2	N	54	34	1	123	
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	59	9	580	1	N	154	45	1	232	
03	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	169	9	707	1	N	96	237	1	91	
04	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	106	9	709	1	N	122	66	1	147	
						134	9								

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064

11	5250 X	4508	-0-	-742	-0-	343	1	4015	2	Y	136	126	1	148
12	5425 X	2951	-0-	-2474	-0-	150	9	226	1	Y	76	167	1	57
01	5425 X	3881	-0-	-1544	-0-	84	9	212	1	Y	96	83	1	70
02	4900 X	778	-0-	-4122	-0-	106	9	59	1	Y	55	64	1	61
03	4960 X	3282	-0-	-1678	-0-	61	9	252	1	Y	91	74	1	78
04	4500 X	2496	-0-	-2004	-0-	100	9	220	1	Y	23	79	1	22
						25	9							

WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

11	3420 X	2600	-0-	-820	-0-	201	1	2353	2	Y	42	38	1	48
12	3534 X	1834	-0-	-1700	-0-	46	9	141	1	Y	39	63	1	24
01	3534 X	2373	-0-	-1161	-0-	43	9	130	1	Y	47	38	1	33
02	2660 X	482	-0-	-2178	-0-	52	9	37	1	Y	27	30	1	30
03	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	30	9	210	1	Y	46	36	1	40
04	2610 X	1901	-0-	-709	-0-	51	9	162	1	Y	77	89	1	28
						85	9							

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	11	5	1	6
						12	9							
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	11	7	1	10
						12	9							
03	DLQ G-10	87	-0-	87	87	6	1	64	2	Y	15	12	1	13
						17	9							
04	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1459	122	1	1250	2	Y	-0-	13	1	-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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	2677	-0-	-23	-0-	205	1	2400	2	Y	65	51 1	58
12	2790 X	2057	-0-	-733	-0-	72	9	1816	2	Y	77	101 1	34
01	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	156	1	2410	2	Y	95	71 1	58
02	2492 X	556	-0-	-1936	-0-	85	9	457	2	Y	53	57 1	54
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	41	1	2685	2	Y	92	72 1	74
04	2670 X	2454	-0-	-216	-0-	58	9	2112	2	Y	124	155 1	43
						231	1						
						101	9						
						206	1						
						136	9						

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243				
11	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	81	1	946	2	N	9	8 1	151
12	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	10	9	1128	2	N	9	10 1	150
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	2	N	13	11 1	152
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	10	9	1194	2	N	10	10 1	152
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1257	2	N	42	10 1	184
04	1560 N	1082	-0-	-478	-0-	14	9	956	2	N	29	10 1	203
						107	1						
						11	9						
						108	1						
						46	9						
						94	1						
						32	9						

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846				
11	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	1051	1	12303	2	Y	220	180 1	121
12	13237 X	10462	-0-	-2775	-0-	242	9	9474	2	Y	161	176 1	106
01	14880 X	14665	-0-	-215	-0-	811	1	13679	2	Y	157	97 1	166
02	13440 X	10485	-0-	-2955	-0-	177	9	9449	2	Y	170	167 1	169
03	DLQ G-10	14640	-0-	14640	14640	813	1	13204	2	Y	272	294 1	147
04	DLQ G-10	13516	-0-	13516	28156	173	9	12122	2	Y	190	190 1	147
						849	1						
						187	9						
						1137	1						
						299	9						
						1185	1						
						209	9						

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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					
03		6975 X	6410	-0-	-565	-0-	500 1	5810 2	N	91	73 1	73
							100 9					
04		6180 X	5794	-0-	-386	-0-	508 1	5194 2	N	84	125 1	32
							92 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	
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
04	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	
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	1	-0-	1	1	1 4			N	-0-	-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4			N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-	-0-	

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC		180534													
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13916 - 14452					
11	0	901	-0-	901	901	868	2	33	9	Y	30	5	1		155
12	1859 N	958	-0-	-901	-0-	924	2	34	9	Y	31	6	1		180
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				180
02	840 N	3	-0-	-837	-0-		3	2		Y	-0-				180
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				180
*04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1438	2	65	9	Y	59	178	1		61

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14256 - 14320					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212		PERF.14066 - 14116					
11	0	21347	-0-	21347	21347	20332	2	1015	9	Y	923	1010	1		397
12	41469 X	20122	-0-	-21347	-0-	19100	2	1022	9	Y	929	1021	1		305
01	0	22178	-0-	22178	22178	21333	2	845	9	Y	768	716	1		357
02	42962 X	20784	-0-	-22178	-0-	19985	2	799	9	Y	726	728	1		355
03	23002 X	22864	-0-	-138	-0-	21716	2	1148	9	Y	1044	960	1		439
*04	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	20725	2	851	9	Y	774	893	1		320

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466		PERF.14230 - 14482					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98

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	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
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
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1538	2	138	9	Y	125	198	1			250
*04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1495	2	110	9	Y	100	170	1			180

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681														
SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565						
11	0	4964	-0-	4964	4964	32	1	4569	3	Y	330	360	1			326
12	9160 X	4196	-0-	-4964	-0-	80	1	3813	3	Y	275	344	1			257
01	0	4264	-0-	4264	4264	303	9	3919	3	Y	278	184	1			351
02	7979 X	3715	-0-	-4264	-0-	39	1	3421	3	Y	257	354	1			254
03	5115 X	4891	-0-	-224	-0-	283	9	4545	3	Y	296	365	1			185
04	4950 X	4640	-0-	-310	-0-	20	1	4300	3	Y	275	183	1			277
						326	9									
						37	1									
						303	9									

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611						
11	0	2937	-0-	2937	2937	20	2	2886	3	N	28					124
12	0	2231	-0-	2231	5168	31	9	2166	3	N	18					142
01	0	1604	-0-	1604	6772	45	1	1574	3	N	13					155
02	8290 X	1518	-0-	-6772	-0-	20	9	1496	3	N	16					171
03	2356 X	13	-0-	-2343	-0-	16	1									171
04	2280 X	58	-0-	-2222	-0-	14	9									171
						4	1									
						18	9									
						13	3									
						58	3									

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
SWILLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004				TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523						
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

COVE (MA ZONE)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
TEXAS GULF 57686 073161															
WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124															
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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COVE (MB ZONE)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
TEXAS GULF #57686 073161															
WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110															

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
TEXAS GULF #57686 073161															
WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670															

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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															

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	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
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COVE (50 SERIES MA)				21188 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161						
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID -> 180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 2674 - 2680
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND)				21830 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125							
RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 9280 - 9285	
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 #	-0-	-0-	-11256	-0-			Y	-0-		113
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
04	8250 #	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	37	150 1	-0-

CROSBY, WEST (Y-3)				21830 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125							
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9444 - 9467	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022										

CROSS CREEK (WILCOX)				21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675							
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 9732 - 10310	
11	0	1972	-0-	1972	3836	1972 2		N	-0-		59
12	0	2012	-0-	2012	5848	2012 2		N	-0-		59
01	0	2270	-0-	2270	8118	2270 2		N	-0-		59
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	6606			N	NO RPT		59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6606			N	NO RPT		59
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	4416			N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL				2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10564 - 10779	
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-	2702			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702			Y	NO RPT		-0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675													
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			
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-	1770			Y	NO RPT	11			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1770			Y	NO RPT	11			
04	DLQ G-10	NO RPT	-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													
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	7010			Y	NO RPT				80
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7010			Y	NO RPT				80
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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													
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-	684			Y	NO RPT	-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	684			Y	NO RPT	-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-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													
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-	1598			N	NO RPT	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1598			N	NO RPT	-0-			
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	1178			N	NO RPT	-0-			

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003													
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-	1770			Y	NO RPT	-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1770			Y	NO RPT	-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-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	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18521		Y	NO RPT			28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUNCAN, F. B.			WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840 - 11860	
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1534	-0-	1534	3546	1519	2	15	9	131
12	5199 X	1653	-0-	-3546	-0-	1645	2	8	9	138
01	0	1281	-0-	1281	1281	1281	2			138
02	2898 X	1617	-0-	-1281	-0-	1606	2	11	9	148
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	28
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	38

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816		
11	45495 X	21629	-0-	-23866	-0-	21325	2	304	9	315
12	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18144	2	254	9	187
01	0	17032	-0-	17032	17032	16793	2	239	9	225
02	31273 X	14241	-0-	-17032	-0-	14012	2	229	9	237
03	23870 X	14829	-0-	-9041	-0-	14623	2	206	9	244
04	21630 X	13409	-0-	-8221	-0-	13219	2	190	9	232

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940		
11	14811 X	6583	-0-	-8228	-0-	6432	2	151	9	225
12	6820 X	3068	-0-	-3752	-0-	2999	2	69	9	110
01	0	4438	-0-	4438	4438	4351	2	87	9	189
02	9479 X	5041	-0-	-4438	-0-	4907	2	134	9	132
03	6820 X	4867	-0-	-1953	-0-	4761	2	106	9	52
04	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7508	2	141	9	180

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					210
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830		
11	9824 X	3774	-0-	-6050	-0-	3731	2	43	9	219
12	5487 X	4758	-0-	-729	-0-	4711	2	47	9	262
01	0	4256	-0-	4256	4256	4245	2	11	9	272
02	7796 X	3540	-0-	-4256	-0-	3424	2	116	9	377
03	6045 X	5065	-0-	-980	-0-	4981	2	84	9	275
04	4590 X	4580	-0-	-10	-0-	4442	2	138	9	220

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		
11	12450	7116	-0-	-5334	2073	7020	2	96	9	299
12	0	6790	-0-	6790	8863	6643	2	147	9	254
01	0	7693	-0-	7693	16556	7635	2	58	9	307
02	11620	6750	-0-	-4870	11686	6633	2	117	9	219
03	8153	7424	-0-	-729	10957	7308	2	116	9	130
04	7890	6826	-0-	-1064	9893	6717	2	109	9	229

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

STONE 'B'

22626 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
051221

WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

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	49955	-0-	-6241	-0-	280	1	49048	2	N	570	533	1	1	8	276
						627	9									
03	60047 X	NO RPT	-0-	-60047	-0-					N	NO RPT					276
04	53280 X	NO RPT	-0-	-53280	-0-					N	NO RPT					276

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 6960 PERF. 6248 - 6252

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2022

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

DABOVAL (6300) 22688 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 DABOVAL WELL #: A 10 RRCID -> 287683 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			16
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	143	1	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	102	1	112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 XTO ENERGY INC. 945936
 CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M	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
11	0	4298	-0-	4298	8536	310	1	3960	2	Y	25			137
12	0	4123	-0-	4123	12659	326	1	3757	2	Y	36			173
01	0	4426	-0-	4426	17085	285	1	4064	2	Y	70			243
02	21119 X	4034	-0-	-17085	-0-	170	1	3864	2	Y	-0-			243
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	217	1	3891	2	Y	37			280
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	231	1	3385	2	Y	-0-			280

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	125	-0-	125	514	11 1	114 2	N	-0-			115
12	0	7	-0-	7	521	1 1	6 2	N	-0-			115
01	0	633	-0-	633	1154	58 1	575 2	N	-0-			115
02	1476 N	322	-0-	-1154	-0-	32 1	290 2	N	-0-			115
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41 1	367 2	N	-0-			115
04	600 N	192	-0-	-408	-0-	19 1	173 2	N	-0-			115

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
		263648										
		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122			
11	0	6934	-0-	6934	13750	632 1	6302 2	Y	-0-	146 1		-0-
12	0	6258	-0-	6258	20008	733 1	5525 2	Y	-0-			-0-
01	0	7392	-0-	7392	27400	676 1	6716 2	Y	-0-			-0-
02	33673 X	6273	-0-	-27400	-0-	619 1	5654 2	Y	-0-			-0-
03	7161 X	6926	-0-	-235	-0-	689 1	6237 2	Y	-0-			-0-
04	7140 X	6856	-0-	-284	-0-	664 1	6192 2	Y	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
DORRANCE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420			
11	0	1427	-0-	1427	3051	130 1	1297 2	N	-0-			48
12	0	1297	-0-	1297	4348	152 1	1145 2	N	-0-			48
01	0	1750	-0-	1750	6098	160 1	1590 2	N	-0-			48
02	2800 N	1638	-0-	-1162	4936	162 1	1476 2	N	-0-			48
03	3100 N	1884	-0-	-1216	3720	187 1	1697 2	N	-0-			48
04	3000 N	1839	-0-	-1161	2559	178 1	1661 2	N	-0-			48

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BIRCH, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304			
11	0	926	-0-	926	1684	84 1	842 2	N	-0-			-0-
12	0	522	-0-	522	2206	61 1	461 2	N	-0-			-0-
01	0	1068	-0-	1068	3274	98 1	970 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	698	-0-	-2102	1172	69 1	629 2	N	-0-			-0-
03	1771 N	599	-0-	-1172	-0-	60 1	539 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	576	-0-	-444	-0-	56 1	520 2	N	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
ANICO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192			
11	0	2267	-0-	2267	4397	207 1	2060 2	Y	-0-			118
12	0	1796	-0-	1796	6193	202 1	1525 2	Y	63			181
						69 9						
01	0	1904	-0-	1904	8097	174 1	1730 2	Y	-0-			181
02	2800 N	1928	-0-	-872	7225	186 1	1702 2	Y	36			217
						40 9						
03	3100 N	1874	-0-	-1226	5999	186 1	1688 2	Y	-0-			217
04	3000 N	1934	-0-	-1066	4933	179 1	1666 2	Y	81			298
						89 9						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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				
03	2700 N	775	-0-	-1925	-0-	77	1 698 2	Y	-0-		103
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	105	1 982 2	Y	48		151
						53	9				

CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110			
ANICO UNIT		WELL #: 4									
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-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	118	1 105 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	115	1 153 2	Y	-0-		-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DEGUELLO OPERATING LLC		210225									
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
LINAN OIL & GAS, INC.		500806									
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	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
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	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	263	1	805	2	N	-0-			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	306	1	761	2	N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	125	1	943	2	N	-0-			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250		
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	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	1			N	-0-			-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	1	3	2	N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	N	-0-			-0-

STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC		100373		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
SCHMIDT		100373		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROCINANTE			722675							
URBAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451 - 8491			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	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			
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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72	
04	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			
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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:	28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460 - 3661			
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0 N NO RPT	-0-	-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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
ENPOWER RESOURCES INC.		252992								
WOOD, VALDA		WELL #:	1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	N	1	248
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		248

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11536 - 11571
KEMPERS										
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.12500 - 12560
SCHOENFELD										
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		700
04	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											
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
*03	2404 N	988	-0-	-1416	-0-	843 2	145 9	Y	132	182 1	100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		100

HORIZON PROPERTIES		273262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
		WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366 - 16953	
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
*03	3100 N	1595	-0-	-1505	2470	1400 2	195 9	Y	177	184 1	168
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2470			Y	NO RPT		168

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.18540	- 18896
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	697 2	26 9	N	24	178	1	71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496
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
*03	8742 X	6893	-0-	-1849	-0-	6442 2	451 9	N	410	369	1	116
04	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			N	NO RPT			116

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111
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
*03	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	9999 2	619 9	N	563	547	1	166
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			N	NO RPT			166

MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146
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
*03	5053 X	3837	-0-	-1216	-0-	3607 2	230 9	N	209	183	1	226
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			N	NO RPT			226

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177
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
*03	5766 X	3890	-0-	-1876	-0-	3813 2	77 9	N	70			170
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT			170

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480
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
*03	2976 X	901	-0-	-2075	-0-	752 2	149 9	N	135	184	1	126
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			126

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
ZINGARA GRIMES, LLC		950840												
ZINGARA		WELL #: 1		RRCID -> 200682		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6447	2868	-0-	-3579	-0-	2868	2			N	-0-			36
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			36
01	0	868	-0-	868	868	868	2			N	-0-			36
02	2600 N	1732	-0-	-868	-0-	1732	2			N	-0-			36
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			36
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			36

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
D AND J OPERATING, LLC		196231												
LEVINE		WELL #: 1		RRCID -> 177451		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
BP STARK A-370		196231												
		WELL #: 1		RRCID -> 245856		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116						
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
DEUSSON ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	7650 X	5200	-0-	-2450	-0-	150	1	5004	2	Y	42		159	
						46	9							
12	7161 X	4159	-0-	-3002	-0-	121	1	4038	2	Y	-0-		159	
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	192	1	6137	2	Y	275	183 1	251	
						303	9							
02	6216 X	3530	-0-	-2686	-0-	182	1	3348	2	Y	-0-		251	
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT		251	
04	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT		251	

DEUSSON ESTATE A														
WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DEUSSON ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228														
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	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT		-0-	

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
RAYWOOD INVESTMENTS														
WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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														
11	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	300	1	2240	2	N	205	168 1	1 8	200
						226	9							
12	3379 X	2181	-0-	-1198	-0-	220	1	1788	2	N	157	186 1	1 8	170
						173	9							
01	3379 X	2141	-0-	-1238	-0-	310	1	1593	2	N	216	179 1	3 8	204
						238	9							
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	280	1	2424	2	N	252	179 1	1 8	276
						277	9							
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			276
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			276

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 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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		151
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		151

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

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	-0-	-0-	-0-	6967		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6967		N	NO RPT		-0-
04	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

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	68996 X	68996	-0-	-0-	-0-	277 1	65879 2	N	2582	2758 1	1 8	451
						2840 9						
03	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-			N	NO RPT			451
04	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-			N	NO RPT			451

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	DELQ PR	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
01	855 X	-0-	-0-	-855	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202						
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347						
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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	ALLOW 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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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 #	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-			108
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			108
*04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			108

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)			25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY				
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC			229385											
MCBRIDE			WELL #:		1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 1987 - 1992		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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	53	-0-	-31	248	8	1	45	2	N	-0-			96
03	93	63	-0-	-30	218	8	1	55	2	N	-0-			96
04	90	119	-0-	29	247	16	1	103	2	N	-0-			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) 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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-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) 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
11	7260	7339	-0-	79	429	450	1	6604	2	N	259	364	1			72
12	7223 #	1370	-0-	-5853	-0-	285	9	1001	2	N	117	163	1			26
01	7502	6577	-0-	-925	-0-	240	1	6040	2	N	252	185	1			93
02	7096	6936	-0-	-160	-0-	129	9	6348	2	N	280	184	1			189
03	8256	7879	-0-	-377	-0-	260	1	7264	2	N	277	366	1			100
04	7260	6899	-0-	-361	-0-	277	9	6324	2	N	250	180	1			170

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) 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
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	5893 X	5893	-0-	-0- B	-0-	5893	3			N	-0-					142
03	6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	3			N	-0-					142
04	6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	6178	3			N	-0-					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) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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) 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF. 14286 - 14316

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
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	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2228	3	36	9	N	33					198
03	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2188	3	28	9	N	25	178	1			45
04	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1675	3	11	9	N	10					55

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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	7474	-0-	-1038 B	-0-	7407 3	67 9	N		61	183 1		191
03		8711 X	701	-0-	-8010 B	-0-	699 3	2 9	N		2			193
04		9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-0-			N		-0-			193

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460														
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		2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	2621 3	106 9	N		96	181 1		127
03		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3003 3	133 9	N		121			248
04		2730 N	2290	-0-	-440 B	-0-	2207 3	83 9	N		75	179 1		144

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			67
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			67
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			67

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			123
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			123
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			123

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
11		13662 X	13662	-0-	-0- B	-0-	504 1	12485 3	N		612	556 1	3 8	384
12		16154 X	16154	-0-	-0- B	-0-	673 9	621 1	14721 3	N	738	922 1	1 8	199
01		16862 X	16862	-0-	-0- B	-0-	812 9	622 1	15349 3	N	810	558 1		451
02		15341 X	15341	-0-	-0- B	-0-	891 9	581 1	13942 3	N	744	903 1		292
03		16541 X	16541	-0-	-0- B	-0-	818 9	619 1	15084 3	N	762	747 1		307
04		16043 X	16043	-0-	-0- B	-0-	838 9	590 1	14630 3	N	748	714 1		341
							823 9							

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N		-0-			47
12		6 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N		-0-			47
01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-	3 3		N		-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			47

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150								
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
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	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090								
11	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	28	1	502	3	N	-0-					117
12	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	30	1	459	3	N	-0-					117
01	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	29	1	493	3	N	-0-					117
02	504 N	422	-0-	-82 B	-0-	24	1	398	3	N	-0-					117
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	32	1	484	3	N	-0-					117
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	30	1	500	3	N	-0-					117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184								
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	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064								
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	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	162	3	N	-0-					28
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	12	1	177	3	N	-0-					28
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	11	1	187	3	N	-0-					28

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100													
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

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	4059	-0-	-1625 B	-0-	682 1	3276 3	N	92	180 1		208
							101 9						
03		6247 X	6247	-0-	-0- B	-0-	934 1	5141 3	N	156			364
							172 9						
04		6435 X	6435	-0-	-0- B	-0-	1032 1	5250 3	N	139	177 1		326
							153 9						

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702													
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			150
03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	12 1	68 3	N	-0-			150
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	15 1	75 3	N	-0-			150

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660													
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		2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	2224 3	9 9	N	8			294
03		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	769 3	66 9	N	60			354
04		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1625 3	85 9	N	77	178 1		253

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058													
11		2370 X	1641	-0-	-729 B	-0-	86 1	1532 3	N	21			241
							23 9						
12		2449 X	1873	-0-	-576 B	-0-	113 1	1741 3	N	17			258
							19 9						
01		2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	141 1	2428 3	N	18			276
							20 9						
02		1872 X	1872	-0-	-0- B	-0-	105 1	1748 3	N	17			293
							19 9						
03		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	76 1	1155 3	N	11			304
							12 9						
04		2370 N	1075	-0-	-1295 B	-0-	61 1	995 3	N	17			321
							19 9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111														
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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
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	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1062	3	233	9	N	212	182	1	393
03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1057	3	278	9	N	253	182	1	464
04	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	930	3	237	9	N	215	178	1	501

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
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	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	29	1	491	3	N	-0-			73
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	47	1	704	3	N	-0-			73
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	46	1	761	3	N	-0-			73

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513														
11	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	439	1	2280	3	N	36			284
12	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	264	1	1280	3	N	40	178	1	146
01	3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	504	1	2685	3	N	75			221
02	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	400	1	1922	3	N	34	182	1	73
03	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	269	1	1478	3	N	38			111
04	1486 X	1486	-0-	-0- B	-0-	236	1	1200	3	N	45			156

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3930 X	2060	-0-	-1870 B	-0-	229 1	1777 3	N	49		284
							54 9					
12		4092 X	2447	-0-	-1645 B	-0-	218 1	2159 3	N	64		348
							70 9					
01		4712 X	4082	-0-	-630 B	-0-	346 1	3619 3	N	106	195 1	259
							117 9					
02		4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	441 1	4135 3	N	121	180 1	200
							133 9					
03		4712 X	2689	-0-	-2023 B	-0-	223 1	2382 3	N	76		276
							84 9					
04		5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	496 1	4538 3	N	133		409
							146 9					

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649												
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		619 N	138	-0-	-481 B	-0-	8 1	130 3	N	-0-		181
03		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-		181
04		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	3 1	44 3	N	-0-		181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808												
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	179 1	222
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	156 3	72 9	N	65	179 1	108
02		140 N	133	-0-	-7 B	-0-	83 3	50 9	N	45		153
03		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	235 3	65 9	N	59		212
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	124 3	66 9	N	60		272

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990												
11		4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	271 1	4487 3	N	98		323
							108 9					
12		4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	293 1	4508 3	N	114	176 1	261
							125 9					
01		4974 X	4974	-0-	-0- B	-0-	267 1	4596 3	N	101	176 1	186
							111 9					
02		4312 X	4042	-0-	-270 B	-0-	224 1	3735 3	N	75		261
							83 9					
03		5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	329 1	4977 3	N	107		368
							118 9					
04		4620 X	4530	-0-	-90 B	-0-	254 1	4170 3	N	96	171 1	293
							106 9					

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962												
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	362 1	132
01		2604 N	2572	-0-	-32 B	-0-	2470 3	102 9	N	93		225
02		2352 N	2285	-0-	-67 B	-0-	2078 3	207 9	N	188		413
03		2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2355 3	279 9	N	254	359 1	308
04		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2494 3	182 9	N	165		473

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	1800 N	1298	-0-	-502 B	-0-	1272 3	26 9	N	24	179 1			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	174 1			116
02	1204 N	1164	-0-	-40 B	-0-	1070 3	94 9	N	85				201
03	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2268 3	119 9	N	108	178 1			131
04	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2149 3	98 9	N	89				220

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273		PERF.14000 - 14044			
11	2670 N	2417	-0-	-253 B	-0-	2178 3	239 9	N	217	180 1			122
12	2759 X	2301	-0-	-458 B	-0-	2091 3	210 9	N	191	179 1			134
01	2759 X	2495	-0-	-264 B	-0-	2217 3	278 9	N	253	183 1			204
02	2492 X	2182	-0-	-310 B	-0-	1953 3	229 9	N	208	355 1			57
03	2759 X	2092	-0-	-667 B	-0-	1892 3	200 9	N	182				239
04	2430 X	2404	-0-	-26 B	-0-	2141 3	263 9	N	239	356 1			122

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301		PERF.14114 - 14122			
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	823 3	102 9	N	93	180 1			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	180 1			52
02	868 N	264	-0-	-604 B	-0-	258 3	6 9	N	5				57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				57
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-				57

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14418 - 14462			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13966 - 14046			
11	9225 X	9225	-0-	-0- B	-0-	512 1	8463 3	N	227	181 1	1 8		294
						250 9							
12	8618 X	8535	-0-	-83 B	-0-	507 1	7794 3	N	213	348 1			159
						234 9							
01	8717 X	8717	-0-	-0- B	-0-	465 1	7998 3	N	231	1 8			389
						254 9							
02	7784 X	7644	-0-	-140 B	-0-	422 1	7039 3	N	166	353 1			202
						183 9							
03	8763 X	8763	-0-	-0- B	-0-	529 1	8006 3	N	207				409
						228 9							
04	8376 X	8376	-0-	-0- B	-0-	468 1	7686 3	N	202	180 1			431
						222 9							

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14628 - 14708			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
JACKSON, H.			WELL #: 3		RRCID -> 178276			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-				5

CHAMPION INT'L "C"			WELL #: 4		RRCID -> 180001			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200				
11	7143 X	7143	-0-	-0-	B	-0-	611 1	6199 3		N	303	536 1			340
12	7553 X	7553	-0-	-0-	B	-0-	567 1	6644 3		N	311	387 1	1 8		263
01	7466 X	7466	-0-	-0-	B	-0-	342 9	6527 3		N	315				578
02	6664 X	6464	-0-	-200	B	-0-	592 1	5664 3		N	272	358 1			492
03	7378 X	6634	-0-	-744	B	-0-	347 9	5771 3		N	250	364 1			378
04	7200 X	7200	-0-	-0-	B	-0-	501 1	6275 3		N	284	357 1			305
							299 9								
							588 1								
							275 9								
							613 1								
							312 9								

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #: 3		RRCID -> 180003			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #: 4		RRCID -> 180618			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006				
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	-0-	-0-	-252	B	-0-				N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-				15

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #: 10		RRCID -> 180709			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'			WELL #: 4		RRCID -> 182262			COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403				
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	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-				-0-

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	ALLOW 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
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	492	-0-	-40 B	-0-	28	1	464	3	N	-0-				36
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	37	1	566	3	N	-0-				36
04	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	35	1	573	3	N	-0-				36

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

11	0	11803	-0-	11803 B	18230	11436	3	367	9	N	334	358	1	1 8	246
12	0	11967	-0-	11967 B	30197	11614	3	353	9	N	321	179	1		388
01	0	13136	-0-	13136 B	43333	12725	3	411	9	N	374	548	1		214
02	55154 X	11821	-0-	-43333 B	-0-	11444	3	377	9	N	343	188	1		369
03	12183 X	11914	-0-	-269 B	-0-	11551	3	363	9	N	330	353	1		346
04	12750 X	12750	-0-	-0- B	-0-	12374	3	376	9	N	342	356	1		332

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

11	3060 X	3016	-0-	-44 B	-0-	2910	3	106	9	N	96	182	1	1 8	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	2721	-0-	-107 B	-0-	2599	3	122	9	N	111				301
03	3131 X	2930	-0-	-201 B	-0-	2813	3	117	9	N	106	187	1		220
04	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3489	3	157	9	N	143	171	1		192

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

NECHES TRANSPORT INC. 601854
 BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137

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	1	6	9	N	5				137
03	279 N	5	-0-	-274 B	-0-	3	2	2	9	N	2				139
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2				141

BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386

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	1	6	9	N	5				21
03	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	10	2	6	9	N	5				26
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2				28

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	1	11	9	N	10		33
03	248 N	12	-0-	-236 B	-0-		10	2	2	9	N	2		35
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	62		97

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT	-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

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	
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	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1398	3	366	9	N	333	357 1	263
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1222	3	337	9	N	306	376 1	193
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1408	3	453	9	N	412	365 1	240

WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237								
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.	13434 - 18012
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	67

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 X	1851	-0-	-429	-0-	4	1	1566	3	N	255	176	1	508
						281	9							
12	0	1582	-0-	1582	1582	4	1	1278	3	N	273	372	1	409
						300	9							
01	0	2206	-0-	2206	3788	5	1	1880	3	N	292	183	1	518
						321	9							
02	5734 X	1946	-0-	-3788	-0-	5	1	1706	3	N	214	555	1	177
						235	9							
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			177
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			-0-
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2930	3	66	9	N	60			127
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2673	3	45	9	N	41			168
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2306	3	41	9	N	37			205
02	1988 X	1654	-0-	-334	-0-	1629	3	25	9	N	23	184	1	44
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2242	3	23	9	N	21			65
*04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-			65
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
11	0	3983	-0-	3983	3983	13	1	3487	3	N	439	372	1	254
						483	9							
12	8173 X	4190	-0-	-3983	-0-	14	1	3707	3	N	426	183	1	497
						469	9							
01	0	4458	-0-	4458	4458	15	1	3963	3	N	436	708	1	225
						480	9							
02	6976 X	2518	-0-	-4458	-0-	2073	1	8	3	N	397	367	1	255
						437	9							
03	4092 X	1847	-0-	-2245	-0-	6	1	1405	3	N	396	518	1	133
						436	9							
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			133
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144			602
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	366	1	397
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	165	1	297
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110			407
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			410
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
11	7470 X	5793	-0-	-1677	-0-	31	1	5000	3	N	693	548	1	671
						762	9							
12	7161 X	5961	-0-	-1200	-0-	32	1	5078	3	N	774	735	1	710
						851	9							
01	6665 X	5079	-0-	-1586	-0-	26	1	4219	3	N	758	738	1	730
						834	9							
02	6020 X	5316	-0-	-704	-0-	29	1	4517	3	N	700	912	1	518
						770	9							
03	6665 X	4436	-0-	-2229	-0-	27	1	4087	3	N	293	366	1	445
						322	9							
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			445

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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							
03	1674 N	1143	-0-	-531	-0-	4 1	1122 3	N	15	158 1			565
						17 9							
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	332 1			233

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
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
03	3100 N	1160	-0-	-1940	789	1069 3	91 9	N	83	361 1			441
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT				441

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
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
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1783 3	222 9	N	202				603
04	2280 N	1047	-0-	-1233	-0-	945 3	102 9	N	93	387 1			309

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	178 1			117
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28				145
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50				195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40				235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32				267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9				276

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
11	1776 N	1044	-0-	-732	-0-	660 3	384 9	N	349	351 1			113
12	0	985	-0-	985	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
03	1009 N	784	-0-	-225	-0-	459 3	325 9	N	295	178 1			436
04	1110 N	507	-0-	-603	-0-	284 3	223 9	N	203	360 1			279

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
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
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	223 3	35 9	N	32				255
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	483 3	61 9	N	55				310

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				
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				
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	58 3	55 9	N	50			299				
04		210 N	138	-0-	-72	-0-	77 3	61 9	N	55	177 1		177				

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	- 21600
11		976 N	592	-0-	-384	-0-	431 3	161 9	N	146			356				
12		0	663	-0-	663	663	201 3	462 9	N	420	355 1		421				
01		0	466	-0-	466	1129	466 3		N	-0-	178 1		243				
02		1735 N	606	-0-	-1129	-0-	586 3	20 9	N	18			261				
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	417 3	391 9	N	355			616				
04		450 N	314	-0-	-136	-0-	150 3	164 9	N	149	347 1		418				

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	- 17830
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				
03		2945 X	482	-0-	-2463	-0-	351 3	131 9	N	119	182 1		496				
04		3960 X	2378	-0-	-1582	-0-	1683 3	695 9	N	632	897 1		231				

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	- 17190
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				
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1638 3	298 9	N	271			618				
*04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	1842 3	305 9	N	277	362 1		533				

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	- 19394
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				
03		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2583 3	353 9	N	321			807				
*04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3029 3	466 9	N	424	1062 1		169				

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	- 16042
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				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194				
04		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
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				
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	203 3	110 9	Y	100			307				
04		630 N	207	-0-	-423	-0-	101 3	106 9	Y	96	179 1		224				

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 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
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			152

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639															
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
03	806	N	502	-0-	-304	-0-	276	3	226	9	Y	205	182	1	358
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	460	3	211	9	Y	192	362	1	188

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646															
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	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															
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
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	3996	3	240	9	N	218			605
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3810	3	153	9	N	139	176	1	568

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077															
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
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			172
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			172

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144															
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
03	5177	X	1440	-0-	-3737	-0-	1245	3	195	9	N	177			321
04	5010	X	2077	-0-	-2933	-0-	1957	3	120	9	N	109	346	1	84

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150															
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04	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) 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
11		69 X	-0-	-0-	-69	-0-					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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																	
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
03		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2500	3	176	9	N	160	179	1			135
04		2700 N	2108	-0-	-592	-0-	1980	3	128	9	N	116					251

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																	
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
03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1890	3	189	9	N	172					502
*04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1701	3	240	9	N	218	534	1			186

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291																	
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
03		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4379	3	428	9	N	389	353	1			499
*04		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	4828	3	449	9	N	408	526	1			381

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037																	
11		3000 N	2349	-0-	-651	1183	1896	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	5237	1341	3	315	9	N	286	362	1			349
03		3100 N	2194	-0-	-906	4331	1772	3	422	9	N	384	187	1			546
*04		3000 N	2276	-0-	-724	3607	1818	3	458	9	N	416	711	1			251

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682																	
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
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1609	3	460	9	N	418	357	1			377
*04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1656	3	353	9	N	321	359	1			339

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911																	
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
03		3255 X	2017	-0-	-1238	-0-	1861	3	156	9	N	142	179	1			278
04		3150 X	1574	-0-	-1576	-0-	1424	3	150	9	N	136	181	1			233

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
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	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	290				
03		3162 X	1809	-0-	-1353	-0-	1725	3	84	9	N	76		366				
04		3060 X	1770	-0-	-1290	-0-	1586	3	184	9	N	167	367	166				

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
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	210				
01		775 N	488	-0-	-287	-0-	202	3	286	9	N	260	178	292				
02		308 N	225	-0-	-83	-0-	83	3	142	9	N	129	182	239				
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	275	3	154	9	N	140		379				
04		480 N	181	-0-	-299	-0-	48	3	133	9	N	121	353	147				

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
11		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3693	3	366	9	N	333	365	175				
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3664	3	397	9	N	361	359	177				
01		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4068	3	430	9	N	391	358	210				
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4041	3	437	9	N	397	179	428				
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4236	3	407	9	N	370		798				
04		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3893	3	309	9	N	281	712	367				

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
11		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	8703	3	528	9	N	480	355	272				
12		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5384	3	294	9	N	267	360	179				
01		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	5699	3	425	9	N	386	358	207				
02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5040	3	340	9	N	309	180	336				
03		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	9585	3	558	9	N	507	178	665				
04		10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10186	3	499	9	N	454	536	583				

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	308	3	268	9	N	244	170	259				
12		434 N	142	-0-	-292	-0-	4	3	138	9	N	125	179	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	369				
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	164	3	156	9	N	142		511				
04		570 N	412	-0-	-158	-0-	250	3	162	9	N	147	354	304				

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
11		3030 X	2498	-0-	-532	-0-	2047	3	451	9	N	410	355	267				
12		3317 X	2699	-0-	-618	-0-	2244	3	455	9	N	414	357	324				
01		3317 X	2675	-0-	-642	-0-	2169	3	506	9	N	460	366	418				
02		2996 X	1787	-0-	-1209	-0-	1357	3	430	9	N	391	355	454				
03		3255 X	1589	-0-	-1666	-0-	1161	3	428	9	N	389	185	658				
04		2610 X	2398	-0-	-212	-0-	1967	3	431	9	N	392	713	337				

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	782	3	486	9	N	442	532	196				
12		775 N	687	-0-	-88	-0-	311	3	376	9	N	342	179	359				
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	556	3	395	9	N	359	357	361				
02		700 N	653	-0-	-47	-0-	412	3	241	9	N	219	358	222				
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	415	3	513	9	N	466		688				
04		750 N	344	-0-	-406	-0-	157	3	187	9	N	170	691	167				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-				227
04		300 N	110	-0-	-190	-0-	97 3	13 9	N	12				239

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
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
03		6107 X	5040	-0-	-1067	-0-	4879 3	161 9	N	146	178 1			254
04		5910 X	5252	-0-	-658	-0-	4981 3	271 9	N	246	178 1			322

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
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
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-				260
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-				260

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
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
03		5580 X	4762	-0-	-818	-0-	4662 3	100 9	N	91				357
04		6270 X	4703	-0-	-1567	-0-	4592 3	111 9	N	101	179 1			279

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
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
03		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-				114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
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
03		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5079 3	222 9	N	202				540
04		5190 X	4440	-0-	-750	-0-	4225 3	215 9	N	195	354 1			381

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
11		0	1	-0-	1	2	1 3		N	-0-				89
12		0	1	-0-	1	3	1 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
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				89
*04		1 N	1	-0-	-0-	-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	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	160				Y	71	174	1		80
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	160				Y	83				163
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	160				Y	72				235
02	160 N	-0-	-0-	-160	-0-	-0-				Y	47	174	1		108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7				115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	90				205

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	22	1	-0-
12	0	61	-0-	61	-0-	61	50	1	11	9	N	10			10
01	122 N	61	-0-	-61	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10			20
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10			30
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10			40
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	10			50

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

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)															
UPLAND OPERATING, LLC															
MORIAN															
WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
HERMANN HOSPITAL ESTATE															
WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080															
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-															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MORIAN															
WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344															
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-															
03		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	236	1	438	2	N	2			75
04		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	414	1	719	2	N	2			77
MORIAN															
WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054															
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-															
03		124 N	55	-0-	-69 B	-0-	19	1	36	2	N	-0-			125
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			125
MORIAN															
WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699															
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-															
03		558 N	294	-0-	-264 B	-0-	103	1	191	2	N	-0-			58
04		630 N	357	-0-	-273 B	-0-	130	1	227	2	N	-0-			58

DREWS LANDING (WILCOX CONS) UPLAND OPERATING, LLC MORIAN		//CONT.// 26099 400 //CONT.// 878942		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN JACINTO			
		WELL #: 7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007				TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863			
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	
11	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	222 1	1107 2	N	254	356 1		135	
12	1612 N	1379	-0-	-233 B	-0-	279 9							
01	1674 N	1511	-0-	-163 B	-0-	389 1	774 2	N	196	171 1		160	
02	1512 N	1086	-0-	-426 B	-0-	216 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	518 1	780 2	N	194	175 1		179	
03	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	213 9							
04	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	439 1	456 2	N	174	169 1		184	
						191 9							
						402 1	747 2	N	248	178 1		254	
						273 9							
						448 1	777 2	N	230	180 1		304	
						253 9							

MORIAN		WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007				TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318			
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-		-0-								
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	10 1	20 2	N	-0-			97	
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	9 1	16 2	N	-0-			97	

MORIAN		WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008				TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232			
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-		-0-								
03	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	91 1	169 2	N	-0-			47	
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	104 1	181 2	N	-0-			47	

MORIAN		WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008				TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225			
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-		-0-								
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	51 1	94 2	N	-0-			104	
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	55 1	95 2	N	-0-			104	

MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008				TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388			
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	225 1	1123 2	N	11			185	
12	1395 N	1212	-0-	-183 B	-0-	12 9							
01	1426 N	1132	-0-	-294 B	-0-	400 1	797 2	N	14			199	
02	1260 N	1190	-0-	-70 B	-0-	15 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	448 1	675 2	N	8			207	
03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	9 9							
04	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	543 1	564 2	N	75	180 1		102	
						83 9							
						415 1	773 2	N	22			124	
						24 9							
						456 1	791 2	N	10			134	
						11 9							

OIL AND GAS DIVISION

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942										
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11421		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	10	1	50	2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	18	1	27	2	N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31 B	-0-	12	1	13	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-

LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562		
11	5643	5935	-0-	292 B	15377	978	1	4887	2	N	64			137
12	6417	5166	-0-	-1251 B	14126	1705	1	3395	2	N	60	142	1	55
01	6448	5956	-0-	-492 B	13634	2347	1	3533	2	N	69			124
02	5824	5261	-0-	-563 B	13071	2525	1	2625	2	N	101			225
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13071														
03	7750 N	5327	-0-	-2423 B	10648	1837	1	3418	2	N	65	181	1	109
04	7500 N	4904	-0-	-2596 B	8052	1766	1	3066	2	N	65			174

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		
11	18945 R	7425	-0-	-11520	-0-	7368	2	57	9	N	52			88
12	0	6672	-0-	6672	6672	6621	2	51	9	N	46			134
01	0	7105	-0-	7105	13777	6994	2	111	9	N	101	179	1	56
02	19291 R	5514	-0-	-13777	-0-	5411	2	103	9	N	94			150
03	7688 #	4601	-0-	-3087	-0-	4283	2	318	9	N	289	359	1	80
04	7440 #	4778	-0-	-2662	-0-	4731	2	47	9	N	43			123

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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY		WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430		
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
04	0 N NO RPT	-0-	-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		
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 #: RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					77
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					77

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11458 - 11469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

ATLAS OPERATING LLC 036587
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF. 10193 - 10214

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

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10194 - 10206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	747	2	18	9	Y	16					53
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	118	2	24	9	Y	22	21	1			54
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1138	2	23	9	Y	21	30	1			45
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	233	2	18	9	Y	16	23	1			38
03	DLQ G-10	259	-0-	-259	-0-	259	2	21	9	Y	19	25	1			32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	259				Y	NO RPT					32

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1640	2	57	9	N	52	126
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4293	2	77	9	N	70	196
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5440	2	105	9	N	95	110
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4189	2	74	9	N	67	177
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3567	2	119	9	N	108	97
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	97

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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		
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	Y	14	45
12	279 N	127	-0-	-152	-0-	105	2	22	9	Y	20	46
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	594	2	19	9	Y	17	47
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	Y	12	40
03	DLQ G-10	217	-0-	217	217	199	2	18	9	Y	16	35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217					Y	NO RPT	35

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564		
11	DLQ G-10	4484	-0-	4484	7964	4382	2	102	9	Y	93	99
12	0	816	-0-	816	8780	675	2	141	9	Y	128	107
01	0	4003	-0-	4003	12783	3864	2	139	9	Y	126	130
02	2800 N	1297	-0-	-1503	11280	1207	2	90	9	Y	82	93
03	3100 N	1297	-0-	-1803	9477	1194	2	103	9	Y	94	60
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	7797					Y	NO RPT	60

J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578		PERF.11242 - 11280		
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2										
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)			//CONT.//	26506 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//	292850											
ALLEGRO-BUCKEYE			WELL #:	1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 -	11758			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04		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			
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		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			
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		132 N	132	-0-	-0-	-0-	120	2	12	9	N	11			150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2			152
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	2	46	9	N	42			194

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)			WELL #:	1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 -	11336			
ARCADIA OPERATING, LLC			26510 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.			028734												
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
03		2697 #	NO RPT	-0-	-2697	4335					N	NO RPT			166
04		2580 #	NO RPT	-0-	-2580	1755					N	NO RPT			166

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)			WELL #:	1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 -	11116			
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC			26510 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PIERCE ESTATES			101153												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			37

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000

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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

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

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	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

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
04	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

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WRD OPERATING LLC 100758
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WRD OPERATING LLC 100758
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	75 1	1154 2	N			55	222
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	61 9	1223 2	N			-0-	222
01	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	75 1	1067 2	N			2	47
02	1204 N	1087	-0-	-117	-0-	2 9	1000 2	N			11	58
03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	12 9	1142 2	N			20	78
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	75 1	1113 2	N			29	107
						32 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2580 N	2574	-0-	-6	-0-	337 1	2231 2	Y			5	8
12	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	6 9	2185 2	Y			4	12
01	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	301 1	2301 2	Y			3	4
02	2408 N	2309	-0-	-99	-0-	4 9	1982 2	Y			4	8
03	2480 N	2060	-0-	-420	-0-	321 1	1730 2	Y			4	12
04	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	4 9	2066 2	Y			2	14
						335 1						
						2 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14070 X	13595	-0-	-475	-0-	1784 1	11787 2	Y			22	87
12	14539 X	12189	-0-	-2350	-0-	24 9	10699 2	Y			15	102
01	13981 X	13866	-0-	-115	-0-	1473 1	12137 2	Y			32	19
02	12684 X	12284	-0-	-400	-0-	17 9	10535 2	Y			30	49
03	14043 X	10602	-0-	-3441	-0-	1694 1	8860 2	Y			66	115
04	13590 X	12703	-0-	-887	-0-	35 9	10895 2	Y			37	152
						73 9						
						1767 1						
						41 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 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	
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	
03	3379 X	2749 -0-	-630	-0-	435 1	2312 2	Y	2		7	
04	3330 X	3183 -0-	-147	-0-	443 1	2733 2	Y	6		13	

FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550		
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	
03	2077 N	1704 -0-	-373	-0-	270 1	1433 2	Y	1		12	
04	2160 N	1986 -0-	-174	-0-	275 1	1696 2	Y	14		26	

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960		
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-	
03	2263 N	2079 -0-	-184	-0-	329 1	1749 2	Y	1		1	
04	2640 N	2373 -0-	-267	-0-	331 1	2039 2	Y	3		4	

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930		
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	
03	1705 N	1423 -0-	-282	-0-	225 1	1195 2	Y	3		15	
04	1740 N	1638 -0-	-102	-0-	228 1	1407 2	Y	3		18	

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	8897 X	6829	-0-	-2068	-0-	1080	1	5732	2	Y	15		44
04	8790 X	7995	-0-	-795	-0-	1113	1	6865	2	Y	15		59

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768				
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
03	10230 X	8613	-0-	-1617	-0-	1362	1	7233	2	Y	16		31
04	9990 X	9252	-0-	-738	-0-	1288	1	7941	2	Y	21		52

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960				
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
03	2635 N	2261	-0-	-374	-0-	358	1	1901	2	Y	2		12
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	369	1	2275	2	Y	3		15

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
03		1705 N	1397	-0-	-308	-0-	221 1	1175 2		Y	1	5
							1 9					
04		1770 N	1612	-0-	-158	-0-	225 1	1387 2		Y	-0-	5
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												
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
04		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												
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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	
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	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
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-
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT			-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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	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				
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-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	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	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-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								
11	0	845	-0-	845	1591	845	2			Y	-0-					3
12	0	872	-0-	872	2463	872	2			Y	-0-					3
01	0	939	-0-	939	3402	939	2			Y	-0-					3
02	4073 X	671	-0-	-3402	-0-	671	2			Y	-0-					3
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3					6
04	900 X	629	-0-	-271	-0-	626	2	3	9	Y	3					9

HANCOCK		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618								
11	0	1050	-0-	1050	1974	1050	2			Y	-0-					1
12	0	740	-0-	740	2714	740	2			Y	-0-					1
01	0	678	-0-	678	3392	678	2			Y	-0-					1
02	2800 N	551	-0-	-2249	1143	551	2			Y	-0-					1
03	1640 N	497	-0-	-1143	-0-	496	2	1	9	Y	1					2
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	473	2	1	9	Y	1					3

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//				27807 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC						864566									
EVANGELINE						WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7824 - 7868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2190 X	1998	-0-	-192	-0-	218	1	1752	2	N	25			267
12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	28	9	368	1	N	48			315
01		3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	53	9	340	1	N	89			404
02		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	98	9	237	1	N	32	181	1	255
03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	35	9	598	1	N	10			265
04		2580 X	2389	-0-	-191	-0-	11	9	343	1	N	33			298
							36	9							

EVANGELINE						WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7818 - 7826	
11		10230 X	8134	-0-	-2096	-0-	884	1	7096	2	N	140			362
12		10416 X	7571	-0-	-2845	-0-	154	9	715	1	N	22	170	1	214
01		9920 X	7145	-0-	-2775	-0-	24	9	818	1	N	12			226
02		8568 X	7148	-0-	-1420	-0-	13	9	649	1	N	18			244
03		9083 X	7574	-0-	-1509	-0-	20	9	1324	1	N	3			247
04		8130 X	6232	-0-	-1898	-0-	3	9	908	1	N	22			269
							24	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	
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	51	1	129	2	N	-0-			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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

11		0	1177	-0-	1177	2313	51	1	1126	2	N	-0-			-0-
12		0	1104	-0-	1104	3417	51	1	1053	2	N	-0-			-0-
01		0	1216	-0-	1216	4633	51	1	1165	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1072	-0-	-1728	2905	51	1	1021	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1165	-0-	-1935	970	51	1	1114	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

11		0	1178	-0-	1178	2314	51	1	1127	2	N	-0-			-0-
12		0	1104	-0-	1104	3418	51	1	1053	2	N	-0-			-0-
01		0	1216	-0-	1216	4634	51	1	1165	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1072	-0-	-1728	2906	51	1	1021	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1165	-0-	-1935	971	51	1	1114	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-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

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															

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

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2022															

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)																
VI-WOLF, LLC																
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVRAN																
WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000																
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (YEGUA)																
GRAND RESOURCES, INC.																
ZALMAN																
WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097																
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
03	3100 N	2009	-0-	-1091	6341	1605	2	404	9	N	367	177	1			297
04	3000 N	1833	-0-	-1167	5174	1539	2	294	9	N	267	358	1			206

HILCORP ENERGY COMPANY																
KUEHNLE																
WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032																
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KUEHNLE																
WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170																
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
03	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	2047	2	114	9	N	104	180	1			137
04	2280 N	2258	-0-	-22	-0-	2037	2	221	9	N	201	178	1			160

KUEHNLE																
WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092																
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566											
KUBBELA				WELL #:	2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10323 - 10365		
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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			79

DLCC				WELL #:	2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870		
11	90 N	31	-0-	-59	-0-		27	1	3	2	N	1			308
							1	9							
12	0	153	-0-	153	-0-		133	2	20	9	N	18			326
01	0	21	-0-	21	-0-		174	2	1	9	N	1			327
02	217 N	43	-0-	-174	-0-		41	2	2	9	N	2			329
03	155 N	147	-0-	-8	-0-		147	2			N	-0-			329
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	1			330

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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10025 - 10282		
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
03	1364 N	77	-0-	-1287	-0-		77	2			N	-0-			147
04	660 N	-0-	-0-	-660	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342											
STATE TRACT 485-L, SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11800 - 11832		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
		WELL #:	6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820	- 10970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	12	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130	- 12162
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006	- 11118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430	- 11470
11	14B DENY	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
		WELL #:	9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796	- 11828
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
11	0	1404	-0-	1404	2859	290	1	1086	2	N	25				437
12	0	939	-0-	939	3798	184	1	736	2	N	17				454
01	0	416	-0-	416	4214	90	1	315	2	N	10				464
02	2800 N	198	-0-	-2602	1612	48	1	129	2	N	19	362	1		121
03	2809 N	1197	-0-	-1612	-0-	279	1	861	2	N	52				173
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	270	1	910	2	N	38				211

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					
11	0	1454	-0-	1454	3188	270	1	1154	2	N	27				369
12	0	1310	-0-	1310	4498	264	1	1024	2	N	20				389
01	0	1024	-0-	1024	5522	308	1	705	2	N	10				399
02	2800 N	952	-0-	-1848	3674	448	1	490	2	N	13				412
03	3100 N	1439	-0-	-1661	2013	341	1	1090	2	N	7				419
04	3000 N	1439	-0-	-1561	452	330	1	1102	2	N	6				425

OIL AND GAS DIVISION

ELLIJAH GREEN (WILCOX 6)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
BLACK STONE MINERALS													
WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	209	-0-	-267 B	-0-	56 1	110 2	N	39			256
							43 9						
*03 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	62 1	157 2	N	41			297
							45 9						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			297

ELLIJAH GREEN (WILCOX 13)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
BLACK STONE MINERALS													
WELL #: 6 RRCID -> 292111 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111													
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		9296	3255	-0-	-6041	22893	1702 2	1553 9	N	1412	1780 1		808
*03		10292	3436	-0-	-6856	16037	871 2	2565 9	N	2332	2532 1		608
04		7800 #	NO RPT	-0-	-7800	8237			N	NO RPT			608

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)													
MOSBACHER ENERGY COMPANY													
ELLIOTT, B. P.													
WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257													
11		1489 N	774	-0-	-715	-0-	270 1	504 2	N	-0-			62
12		806 N	731	-0-	-75	-0-	207 1	524 2	N	-0-			62
01		713 N	578	-0-	-135	-0-	216 1	362 2	N	-0-			62
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	252 1	464 2	N	-0-			62
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	279 1	496 2	N	-0-			62
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	270 1	519 2	N	-0-			62

ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)													
MCA PETROLEUM CORPORATION													
ARNIM-WARREN													
WELL #: 3 RRCID -> 294509 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1740 - 1762													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELWOOD (DISCORBIS)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
JTW VI													
WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317													
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22													

ELWOOD (DISCORBIS)		//CONT.//		28785 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JACK WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	284322	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	13370	PERF.11350 - 11370	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	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	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		118
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		120
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		122

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)				29075 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DALIO		WELL #:		1	RRCID ->	189847	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	17210	PERF.13242 - 13356	
M	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		22

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	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	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
11	0	1294	-0-	1294	2594	1294	2		N	-0-		35
12	0	1885	-0-	1885	4479	1863	2	22 9	N	20		55
01	0	1488	-0-	1488	5967	1474	2	14 9	N	13		68
02	2800 N	2024	-0-	-776	5191	1994	2	30 9	N	27		95
03	3100 N	1743	-0-	-1357	3834	1721	2	22 9	N	20		115
04	3000 N	1883	-0-	-1117	2717	1861	2	22 9	N	20		135

ENGLEHART (WILCOX 8900) TMR EXPLORATION, INC. HUDSON "B"		29110 418 834097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8882 - 8986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021														

ENGLEHART (WILCOX 8950) FLETCHER OPERATING, LLC HEIMAN-LEHRER		29110 423 273611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986		PERF. 8938 - 9028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
11	2730	2838	-0-	108	2182	620	1	2178	3	N	36			162
12	2821	2540	-0-	-281	1901	620	1	1894	3	N	24	184	1	2
01	2821	2601	-0-	-220	1681	620	1	1969	3	N	11			13
02	2800 N	2359	-0-	-441	1240	620	1	1717	3	N	20			33
03	3100 N	3128	-0-	28	1268	620	1	2440	3	N	62			95
04	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			95

ENGLEHART, S. (6200) CPML LLC LABAY, JOE		29115 700 120802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	36288				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	36288				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	36288				N	-0-			-0-
02	5250	-0-	-0-	-5250	B	31038				N	-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	B	23288				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	23288				N	NO RPT			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP HUVAR, SANDRA		674803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019														

ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC DAVIS, THOMAS E. ESTATE		29375 001 430368		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WELL #:		23		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 7740 - 7953				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	7750 - 7780		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	833 N	429	-0-	-404	-0-	137	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	44	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	87	1	187	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	8760 - 8776		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8124 - 8142		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	1829 - 1839		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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	410 N	226	-0-	-184	-0-	72	1	154	2	Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	44	1	95	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7878 - 8542		
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	786 N	424	-0-	-362	-0-	136	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	282	-0-	-78	-0-	90	1	192	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247							
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580							
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	729 N	399	-0-	-330	-0-	127	1	272	2	Y	-0-				-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	93	1	229	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	82	1	176	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289							
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	1275 N	720	-0-	-555	-0-	230	1	490	2	Y	-0-				-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	150	1	369	2	Y	-0-				-0-
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	124	1	265	2	Y	-0-				-0-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915							
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	320 N	108	-0-	-212	-0-	34	1	74	2	N	-0-				-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	44	1	109	2	N	-0-				-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	16	1	32	2	N	-0-				-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8440 - 8480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	33	1	70	2	N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	44	1	108	2	N	-0-	-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	16	1	32	2	N	-0-	-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		WELL #:		1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60		
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 2/22/2023														

BF/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2023 - WELL PLUGGED 3/14/2023												

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 2/3/2023												

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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
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	681 N	357	-0-	-324	-0-	114	1	243	2	Y	-0-	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	96	1	239	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	86	1	184	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)			//CONT.// 29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.// 430368										
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849			
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.			WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366			
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		399 N	399	-0-	-0-	-0-	128	1	271	2	Y	-0-	-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	114	1	281	2	Y	-0-	-0-
04		330 N	294	-0-	-36	-0-	94	1	200	2	Y	-0-	-0-

HLAVATY			WELL #: S 26		RRCID -> 292975		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614			
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	-0-	38	1	62	2	N	-0-	-0-
02		223 N	123	-0-	-100	-0-	39	1	84	2	N	-0-	-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	69	1	172	2	N	-0-	-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	45	1	96	2	N	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)			29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368										
ESPERSON-MOORES BLUFF			WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632			
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	-0-	174	1	283	2	Y	-0-	15
02		842 N	385	-0-	-457	-0-	123	1	262	2	Y	-0-	15
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	134	1	331	2	Y	-0-	15
04		450 N	294	-0-	-156	-0-	94	1	200	2	Y	-0-	15

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620			
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	-0-	123	1	202	2	Y	-0-	-0-
02		669 N	344	-0-	-325	-0-	110	1	234	2	Y	-0-	-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	126	1	312	2	Y	-0-	-0-
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	94	1	203	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 15	RRCID ->	168407	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6618 - 6656	
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
11	630 N	360	-0-	-270	-0-	144	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	216	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	434	-0-	434	434	165	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	841 N	407	-0-	-434	-0-	130	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	130	1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	95	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)				29375 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #:		A 43	RRCID ->	006109	COMPL. DATE	08/01/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7150 - 7175	
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	136	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	159	1	232	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	408	-0-	408	408	155	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	871 N	463	-0-	-408	-0-	148	1	315	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	117	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 N	266	-0-	-124	-0-	85	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
VAJDAK, J.		WELL #:		A 2	RRCID ->	006111	COMPL. DATE	07/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7780 - 7806	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #:		A 47	RRCID ->	041920	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	7558 - 7573	
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	202	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	506	-0-	-83	-0-	204	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	559	-0-	559	559	212	1	347	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1368 N	809	-0-	-559	-0-	259	1	550	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	159	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	138	1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)				29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #:		36	RRCID ->	006112	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8466 - 8594	
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	136	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	140	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	334	-0-	334	334	127	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	338	-0-	-334	-0-	108	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	101	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	87	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		45	RRCID ->	006113	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	8463 - 8473	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 ESPERSON DOME (YEGUA 8500) //CONT.// 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	31 1	45 2	Y	58			109
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	64 9	43 2	Y	45	105 1		49
01	0	170	-0-	170	170	29 1	52 2	Y	78			127
02	323 N	153	-0-	-170	-0-	50 9	70 2	Y	45	97 1		75
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	32 1	69 2	Y	88			163
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	86 9	46 2	Y	46	158 1		51
						27 1						
						97 9						
						21 1						
						51 9						

 ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			188
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			235

 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

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141		Y	NO RPT			50
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
04	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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682					
11	300 #	117	-0-	-183	-0-	61	1	56	2	N	-0-				-0-
12	347 R	347	-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								
03	341 #	248	-0-	-93	-0-	126	1	122	2	N	-0-				3
04	330 #	165	-0-	-165	-0-	69	1	95	2	N	-0-	3	1		-0-
						1	4								

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BORDAGES, I. R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348				
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELICIA (YEGUA)		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10888		
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		WELL #: 5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208		
11	0	1048	-0-	1048	1921	6 1	892 3	Y	136	184 1			132	
12	2765 N	844	-0-	-1921	-0-	150 9	767 3	Y	55				187	
01	0	817	-0-	817	817	16 1	729 3	Y	73				260	
02	1441 N	624	-0-	-817	-0-	61 9	576 3	Y	43	185 1			118	
03	837 N	724	-0-	-113	-0-	8 1	711 3	Y	9				127	
04	780 N	702	-0-	-78	-0-	80 9	664 3	Y	30				157	
						1 1								
						47 9								
						3 1								
						10 9								
						5 1								
						33 9								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10633 - 10813	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023											

WILLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612 - 10798			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023											

WILLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2023											

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HENNDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520	- 10720	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604	- 10794	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON				WELL #:	3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464	- 10742	
11	0	2361	-0-	2361	5053	269	1	2077	3	N	14			114
						15	9							
12	0	2063	-0-	2063	7116	242	1	1804	3	N	15			129
						17	9							
01	3100 N	2248	-0-	-852	6264	266	1	1869	3	N	103	177	1	55
						113	9							
02	2800 N	2002	-0-	-798	5466	230	1	1757	3	N	14			69
						15	9							
03	8064 X	2598	-0-	-5466	-0-	291	1	2298	3	N	8			77
						9	9							
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			77

PIC REALTY CORP				WELL #:	1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909	- 11127	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092	- 11134	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201	- 11208	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HENDERSON				WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON				WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	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		
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	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		
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					154
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	BALANCE

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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FISHERS REEF (FB C 9800)		31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 1-4A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10190 - 10228		
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT		4403	
04	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		
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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		
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 9-12B			WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248	
M	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

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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	
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334	
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)			31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FISHERS REEF TRACT 5-8B			WELL #: 104		RRCID -> 168709		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8342 - 8360	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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
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

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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200)			31028 832		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8082 - 8086
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)			31028 984		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 9-12B			WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	9684 - 9714
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF, N. (9300)			31030 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A			WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9297 - 9338
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)			31194 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
TEXAKOMA E & P, LLC			844133									
FLAG POND			WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10051 - 10059
11	7320	X	3712	-0-	-3608	-0-	3657	3	55	9	N	98
12	7502	X	5992	-0-	-1510	-0-	5933	3	59	9	N	152
01	7440	X	6559	-0-	-881	-0-	6464	3	95	9	N	238
02	6720	X	5043	-0-	-1677	-0-	4925	3	118	9	N	345
03	7254	X	6193	-0-	-1061	-0-	6024	3	169	9	N	370
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	370

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.// 31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
FLAG POND		WELL #: 2		RRCID -> 271077		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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	2640	-0-	-1644	-0-	2551	3	89	9	N	81	343
03	3503 X	3200	-0-	-303	-0-	3033	3	167	9	N	152	302
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT	302

FLAG POND		WELL #: 4		RRCID -> 287863		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922				
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	57
01	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10347	3	127	9	N	115	172
02	8148 X	78	-0-	-8070	-0-	78	3			N	-0-	172
03	9021 X	1459	-0-	-7562	-0-	1440	3	19	9	N	17	189
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT	189

FLAG POND		WELL #: 5		RRCID -> 288918		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421				
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	182
01	6169 X	2608	-0-	-3561	-0-	2567	3	41	9	N	37	219
02	4648 X	3869	-0-	-779	-0-	3816	3	53	9	N	48	267
03	4805 X	4300	-0-	-505	-0-	4222	3	78	9	N	71	150
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT	150

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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

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				
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-	123
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-	123
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	2	1	61	2	N	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	4	1	130	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	123

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		//CONT.//		32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278186	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 11662	PERF.12104	- 16330						
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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		131

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON					
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 9590	PERF.11252	- 11685						
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
PARTEN OPERATING INC.				642718											
LITTLE, T. A.GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL DEPTH 11638	PERF.11302	- 11446						
11	0	2260	-0-	2260	3782	431 1	1734 2	N	86						155
12	0	2043	-0-	2043	5825	354 1	1586 2	N	94						249
01	0	2818	-0-	2818	8643	103 9	2228 2	N	124	178	1				195
02	11338 X	2695	-0-	-8643	-0-	454 1	2097 2	N	162	175	1				182
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	136 9	2150 2	N	82	167	1				97
04	2730 X	1957	-0-	-773	-0-	420 1	1441 2	N	103						200
						178 9									
						462 1									
						90 9									
						403 1									
						113 9									

SEVEN J STOCK FARM, INC		WELL #:		24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10498	- 10504					
11	0	6478	-0-	6478	11581	429 1	5917 2	N	120	190	1				53
12	0	5953	-0-	5953	17534	132 9	5391 2	N	122						175
01	0	6580	-0-	6580	24114	428 1	5940 2	N	135	190	1				120
02	29959 X	5845	-0-	-24114	-0-	134 9	5262 2	N	129	184	1				65
03	6696 X	6472	-0-	-224	-0-	491 1	6010 2	N	37						102
04	6480 X	5713	-0-	-767	-0-	149 9	5067 2	N	185	185	1				102
						441 1									
						142 9									
						421 1									
						41 9									
						442 1									
						204 9									

NRL		WELL #:		1H	RRCID -> 274778	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH 10525	PERF.10951	- 16009						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
BROMBERG, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
*04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
ACKLEY, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10285 - 10419
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-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			
11		0	3670	-0-	3670	7160	3475	2	195	9	N	177	309	1	100	
12	10325 X	3165	-0-	-7160	-0-	3110	2	55	9	N	50				150	
01		0	3770	-0-	3770	3770	3672	2	98	9	N	89			239	
02	6976 X	3206	-0-	-3770	-0-	3145	2	61	9	N	55	191	1	1	8	102
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3428	2	75	9	N	68				170	
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3403	2	200	9	N	182	120	1		232	

DAN ACKLEY B				WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10350 - 10476			
11	5035 X	2439	-0-	-2596	-0-	2299	2	140	9	N	127	76	1		128	
12	2883 X	1749	-0-	-1134	-0-	1690	2	59	9	N	54				182	
01		0	2143	-0-	2143	2088	2	55	9	N	50	191	1	1	8	40
02	3981 X	1838	-0-	-2143	-0-	1791	2	47	9	N	43	1	8		82	
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2393	2	59	9	N	54	1	8		135	
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2360	2	152	9	N	138	79	1		194	

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			
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-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
04	T. A.	13109	-0-	13109	13109	12908	2	201	9	Y	183				183

FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058												
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882												
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

11		4298 X	2579	-0-	-1719	-0-	2561 2	18 9	N	16		79
12		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2169 2	20 9	N	18		97
01		0	1951	-0-	1951	-0-	1944 2	7 9	N	6		103
02		3311 X	1360	-0-	-1951	-0-	1352 2	8 9	N	7		110
03		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1187 2	8 9	N	7		117
*04		155 X	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	N	1		118

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												

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04		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												

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	-0-	114 3		N	-0-		152
02		700 N	586	-0-	-114	-0-	586 3		N	-0-		152
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		152
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		152

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												

11		3000 N	8962	-0-	5962	13282	1463 1	7474 3	N	23		140
							25 9					
12		19389 X	6107	-0-	-13282	-0-	1636 1	4295 3	N	160		300
							176 9					
01		0	114	-0-	114	114	114 3		N	-0-		300
02		567 X	453	-0-	-114	-0-	453 3		N	-0-	128 1	172
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		172
04		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		172

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												

11		3000 N	17358	-0-	14358	41621	1101 1	16160 3	N	88	195 1	160
							97 9					
12		53512 X	11891	-0-	-41621	-0-	1068 1	10717 3	N	96	160 1	96
							106 9					
01		0	199	-0-	199	199	199 3		N	-0-		96
02		1568 X	332	-0-	-1236	-0-	332 3		N	-0-		96
03		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	53		149
04		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		149

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												

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	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 #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0															
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
03		3100 N	5978	-0-	2878	2878	5789	2	189	9	Y	172	165	1	115
04		3000 N	6147	-0-	3147	6025	5990	2	157	9	Y	143			258

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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															
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	568	1	236
03		51220 X	20828	-0-	-30392	-0-	20406	2	422	9	Y	384	403	1	217
04		20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	19628	2	388	9	Y	353	371	1	199

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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															
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
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-			56
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			56

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 #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023 - WELL PLUGGED 3/20/2023

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	163 N	-0-	-0-	-163	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 262234		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 11858		PERF. 9840 - 11444	
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
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585		PERF.11700 - 12012					
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	4686	-0-	4686	4686	201	1	4163	3	N	293				312
						322	9								
03	14B2 EXT	760	-0-	760	5446	32	1	645	3	N	75	167	1		220
						83	9								
*04	5790 X	344	-0-	-5446	-0-	14	1	293	3	N	34	177	1		77
						37	9								

GOULDIE		WELL #: 1		RRCID -> 275336		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 9510 - 10926					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836					
ROBERTSON		WELL #: 1													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65					245

YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271375		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					181

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278412		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102					255
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					256

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

*05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	154	1	150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	197	1	78

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	103	1	98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			140

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226													
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
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
03		372 N	39	-0-	-333	-0-	7 2	32 9	N	29			207
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090													
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250													
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
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	103 2	217 9	N	197	187 1		277
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			277

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898													
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
03		744 N	444	-0-	-300	-0-	172 2	272 9	N	247	2 1		489
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			489

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499													
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
03		1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1172 2	334 9	N	304	381 1		271
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			271

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 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
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	
03		465 N	372	-0-	-93	-0-	262	2	110	9	N	100				260	
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				260	

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																	
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	
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	10				235	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				235	

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
04		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																	
11		0	35	-0-	35	95	23	2	12	9	N	11				116	
12		0	29	-0-	29	124	20	2	9	9	N	8				124	
01		0	15	-0-	15	139	4	2	11	9	N	10	1	1		133	
02		177 N	38	-0-	-139	-0-	23	2	15	9	N	14				147	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	43	2	9	9	N	8				155	
04		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT				155	

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
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	
03		899 N	795	-0-	-104	-0-	508	2	287	9	N	261	7	1		406	
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				406	

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
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	
03		558 N	325	-0-	-233	-0-	291	2	34	9	N	31	8	1		303	
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				303	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
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
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	41	9	N	37	189	1	82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110														
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
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	680	2	94	9	N	85	188	1	80
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			80

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	189	1	67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
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
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	1	118
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			118

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
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
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	525	2	140	9	N	127	198	1	130
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			130

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
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
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	559	2	79	9	N	72	193	1	118
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			118

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015										TOTAL DEPTH	12516	PERF.10699	- 12310			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					150
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					150

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015										TOTAL DEPTH	12654	PERF.10727	- 12279			
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
03	558 N	359	-0-	-199	-0-	331	2	28	9	N	25	4	1			136
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					136

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015										TOTAL DEPTH	12700	PERF.10877	- 12339			
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
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	2	10	9	N	9					133
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					133

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015										TOTAL DEPTH	12605	PERF.10595	- 12197			
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
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	267	2	92	9	N	84	192	1			67
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					67

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015										TOTAL DEPTH	11265	PERF. 9350	- 11094			
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
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	75	2	21	9	N	19					226
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					226

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015										TOTAL DEPTH	11455	PERF. 9333	- 11200			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					101
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9186	- 10990			
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
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	8	2	9	9	N	8					130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
*03		1395 N	1191	-0-	-204	-0-	1081	2	110	9	N	100	13	1		236	
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				236	

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
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	
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	232	2	66	9	N	60	179	1		193	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				193	

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
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	
03		434 N	200	-0-	-234	-0-	97	2	103	9	N	94	181	1		90	
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				90	

CONTRAST ENERGY, LLC 173799																	
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10484 - 11826																	
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	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				172	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473																	
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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				276	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				311	

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																	
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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959													
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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A													
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BUFFALO XXII OPERATING, LLC 100330													
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BUFFALO XXII OPERATING, LLC			//CONT.// 100330									
SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVELL			WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365		RRCID -> 291710		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068			
JEANETTE			WELL #: 101									
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	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			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
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-
03	0 W	41	-0-	41	1092	41	2	N	-0-			-0-
04	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.// 100365										
KMAC		WELL #: A 1		RRCID -> 293681		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11313 PERF. 9680 - 11022				
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
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-			-0-
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
03	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	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				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		1001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
WELL #: 1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878						
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		0202		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
WELL #: 0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257						
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE		1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 10712 - 12500						
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER		1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10242 - 12290						
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492													
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	601	RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297 - 10410
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	C 01	RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306 - 11552
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274931	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	- 11536		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22															

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	- 11220		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	- 11555		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	- 11390		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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 #: 0802		RRCID -> 276138	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 11302	PERF.10087	- 11302			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10124	- 15384			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 11143	PERF. 9948	- 11143			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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													
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387													
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
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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 A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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

11		0	-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			152
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	152	1	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16	156	1	50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			51

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 292441 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9662

*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1	8	-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2022

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
ROBERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANNING				WELL #: 1	RRCID -> 273637	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772 - 11499	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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									
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GIBBS BROS		WELL #:		1	RRCID ->	279389	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	12438	PERF.10766	- 12377
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280183	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9258	- 11122
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	280937	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF. 9808	- 11579
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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									
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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								
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765		
11	0	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-		82
12	0	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-		82
01	0	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-		82
02	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ORO RESOURCES, LLC				626507							
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC STARNIS				681327	RRCID -> 274574	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC KETCHUM				923444	RRCID -> 284604	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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							
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267576	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878											
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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													
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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								
TOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	

11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22							

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507													
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	- 10867		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
STARNS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)																	
BUFFALO XXII OPERATING, LLC																	
CANNON																	
32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
100330																	
WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.																	
BELL																	
106406																	
WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 100797												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERTILIZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797										ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0101		RRCID -> 279971		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10114 - 11765	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HYDE, MARTY										WELL #: 3		RRCID -> 280379		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HANLEY										WELL #: 1		RRCID -> 280397		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 10210 - 12350	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM A										WELL #: 1		RRCID -> 281038		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BUFFCO PRODUCTION INC. BELL										WELL #: 1		RRCID -> 279571		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	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. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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												
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
ORO RESOURCES, LLC 626507															
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848															

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902															

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097															

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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															

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
03		12690 X	2990	-0-	-9700	-0-	2967	2	23	9	N	21			115
04		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2435	2	32	9	N	29			144

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614															
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
03	5022 X	3359	-0-	-1663	-0-	3298	2	61	9	N	55				207
04	4860 X	3606	-0-	-1254	-0-	3541	2	65	9	N	59	199	1		67

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															
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

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

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.//		100365												
FORREST-STATE UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 032739		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WALSH ESTATE		WELL #:		1 F		RRCID -> 291317		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10556 - 10582	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-			-0-			
12		0 W	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-			-0-			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-			-0-			
02		0 W	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-			-0-			
03		0 W	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-			-0-			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	410				N	NO RPT			-0-			

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931		PERF. N/A	
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-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SNOWDEN OPERATING CO.		799350		ADAMS, W. H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
PARTEN OPERATING INC.		642718												
MYRA GOULD GU		WELL #:		1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10264 - 11043		
11	0	1339	-0-	1339	3189	143	1	1189	2	N	6	191	1	95
12	0	470	-0-	470	3659	56	1	400	2	N	13			108
01	0	1241	-0-	1241	4900	14	9	1115	2	N	25			133
02	2800 N	1137	-0-	-1663	3237	98	1	1014	2	N	32			165
03	3100 N	1128	-0-	-1972	1265	28	9	1036	2	N	7			172
04	2727 N	1462	-0-	-1265	-0-	84	1	1317	2	N	33			205
						8	9							
						36	9							

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

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

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

11	0	2409	-0-	2409	4231	167	1	2103	2	N	126					250
						139	9									
12	0	2283	-0-	2283	6514	156	1	2088	2	N	35	178	1			107
						39	9									
01	0	2359	-0-	2359	8873	157	1	2048	2	N	140					247
						154	9									
02	2800 N	2088	-0-	-712	8161	149	1	1930	2	N	8					255
						9	9									
03	3100 N	2496	-0-	-604	7557	162	1	2261	2	N	66	191	1			130
						73	9									
04	3000 N	2257	-0-	-743	6814	165	1	2026	2	N	60					190
						66	9									

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

11	0	1306	-0-	1306	2189	83	1	1182	2	N	37	190	1			64
						41	9									
12	0	319	-0-	319	2508	23	1	287	2	N	8					72
						9	9									
01	0	451	-0-	451	2959	32	1	402	2	N	15					87
						17	9									
02	2800 N	428	-0-	-2372	587	31	1	387	2	N	9					96
						10	9									
03	1265 N	678	-0-	-587	-0-	45	1	613	2	N	18					114
						20	9									
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	N	12					126
						13	9									

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

11	0	2604	-0-	2604	5455	274	1	2286	2	N	40					135
						44	9									
12	0	499	-0-	499	5954	61	1	438	2	N	-0-					135
01	0	737	-0-	737	6691	57	1	649	2	N	28					163
						31	9									
02	2800 N	687	-0-	-2113	4578	53	1	617	2	N	15					178
						17	9									
03	3100 N	1579	-0-	-1521	3057	115	1	1410	2	N	49					227
						54	9									
04	3000 N	1702	-0-	-1298	1759	130	1	1572	2	N	-0-					227

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718													
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	827	-0-	827	2305	89	1	738	2	N	-0-		212
12	0	708	-0-	708	3013	86	1	611	2	N	10		222
01	0	876	-0-	876	3889	11	9						
02	2800 N	1515	-0-	-1285	2604	71	1	802	2	N	3		225
03	3100 N	1615	-0-	-1485	1119	3	9						
04	2270 N	1151	-0-	-1119	-0-	119	1	1374	2	N	20	180 1	65
						22	9						
						121	1	1492	2	N	2		67
						2	9						
						86	1	1043	2	N	20		87
						22	9						

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142													
11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	872	1	7264	2	N	6		164
12	0	2962	-0-	2962	2962	7	9						
01	0	7861	-0-	7861	10823	359	1	2561	2	N	38		202
02	17821 X	6998	-0-	-10823	-0-	42	9						
03	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	633	1	7184	2	N	40		242
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	44	9						
						550	1	6380	2	N	62		304
						68	9						
						886	1	6953	2	N	224	180 1	348
						246	9						
						572	1	6931	2	N	4		352
						4	9						

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580													
11	0	2809	-0-	2809	4975	209	1	2536	2	N	58	183 1	105
12	0	2759	-0-	2759	7734	64	9						
01	0	2638	-0-	2638	10372	224	1	2469	2	N	60		165
02	12889 X	2517	-0-	-10372	-0-	66	9						
03	2914 X	2906	-0-	-8	-0-	214	1	2354	2	N	64		229
04	2820 X	1798	-0-	-1022	-0-	70	9						
						202	1	2234	2	N	74	183 1	120
						81	9						
						219	1	2602	2	N	77		197
						85	9						
						151	1	1597	2	N	45		242
						50	9						

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
GOLDENROD GAS, INC. 313121													
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701													
11	0	413	-0-	413	413	413	2			N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	414	1	4			N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	415	1	4			N	-0-		-0-
02	112 N	1	-0-	-111	303	1	4			N	-0-		-0-
03	304 N	1	-0-	-303	-0-	1	4			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23)												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC												
O'LEARY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC												
RAYNOR												
WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SMITH HEIRS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794												
11	0	309	-0-	309	B	309	255 3	54 9	N	49		257
12	368 N	59	-0-	-309	B	-0-	59 3		N	-0-		257
01	0	383	-0-	383	B	383	203 3	180 9	N	164		421
02	621 N	238	-0-	-383	B	-0-	203 3	35 9	N	32		453
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	230 3	1 9	N	1		454
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-			N	NO RPT		454

RAYNOR												
WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348												
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	8578	-0-	8578	B	1125375	8526 3	52 9	N	47	183 1	119
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1125375											
03	17422 N	4830	-0-	-12592	B	1112783	4793 3	37 9	N	34		153
04	22020 N	NO RPT	-0-	-22020	B	1090763			N	NO RPT		153

FOUR CORNERS (HELMUTH A)												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC												
DAVIS, CLEVELAND ET AL												
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990												
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		126

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

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	3886	X	1076	-0-	-2810	-0-	1067	3	9	9	N	8			325
03	3286	X	1480	-0-	-1806	-0-	1479	3	1	9	N	1			326
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			326

WINSKOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910

11	0		29149	-0-	29149	29149	28892	3	257	9	N	234			440
12	0		18233	-0-	18233	18233	47382	3	51	9	N	46	196	1	290
01	0		18254	-0-	18254	65636	18188	3	66	9	N	60			350
02	73185	X	7549	-0-	-65636	-0-	7501	3	48	9	N	44	198	1	196
03	36456	X	12341	-0-	-24115	-0-	12295	3	46	9	N	42			238
04	29160	X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					N	NO RPT			238

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	BALANCE

FRANKS (RYCADE)		//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)				32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	082755	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 196627	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	12622	PERF.12082 - 12502
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GORDON		WELL #:		4	RRCID -> 196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	60

FRANKS (8900 SAND)		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF. 8937 - 8949
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRELSBURG (Z-15-D)		WELL #:		5	RRCID -> 137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9287 - 9295
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2002						

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)			33032 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900									
FRIENDSWOOD			WELL #:	RRCID ->	197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED			12/05/2017									

FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360	ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361									
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #:	RRCID ->	105897	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7030 - 7050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY			WELL #:	RRCID ->	141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6857 - 6922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	RRCID ->	145737	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6764 - 6825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY			WELL #:	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7034 - 7040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROESNER, EARL H.			WELL #:	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6936 - 6947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174	
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735	
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102	
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930	
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	15778	PERF.14130	- 14560			
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
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
01	T. A.	13983	-0-	13983	21760		145	9							
02	T. A.	12056	-0-	12056	33816		605	1	12741	2	Y	579	517	1	110
03	T. A.	10240	-0-	10240	44056		637	9							
04	T. A.	8271	-0-	8271	52327		425	1	11169	2	Y	420	358	1	172
							462	9							
							320	1	9470	2	Y	409	409	1	172
							450	9							
							238	1	7597	2	Y	396	420	1	148
							436	9							

IMPARATO		WELL #:		3	RRCID ->	213337	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	13842	PERF.13078	- 14230			
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
01	T. A.	1520	-0-	1520	1570		14	9							
02	T. A.	2558	-0-	2558	4128		67	1	1413	2	Y	36	38	1	37
03	T. A.	2900	-0-	2900	7028		40	9							
04	T. A.	408	-0-	408	7436		92	1	2427	2	Y	35			72
							39	9							
							93	1	2756	2	Y	46	47	1	71
							51	9							
							12	1	386	2	Y	9	34	1	46
							10	9							

MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID ->	213780	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	14058	PERF.12820	- 13739			
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-		100	1	3182	2	N	15			179
							17	9							

IMPARATO		WELL #:		5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14334	- 14344			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13431	- 13675			
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
04	DLQ G-10	15	-0-	15	15		7	2	8	9	Y	7			124

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0	18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-			83
01	0	17	-0-	17	35	1	1	16	2	N	-0-			83
02	36 N	1	-0-	-35	-0-	1	2			N	-0-			83
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			83
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			83

GLESS		WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.13905 - 13925			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.14210 - 14287			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			175
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.14110 - 16315			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	T. A.	4732	-0-	4732	4732	224	1	4411	2	Y	88	88	1	30
01	T. A.	2522	-0-	2522	7254	97	9	2399	2	Y	8	30	1	8
02	T. A.	1851	-0-	1851	9105	68	1	1775	2	Y	7			15
03	T. A.	2146	-0-	2146	11251	8	9	2069	2	Y	6	12	1	9
04	T. A.	2301	-0-	2301	13552	70	1	2186	2	Y	42	27	1	24
						7	9							
						69	1							
						46	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.15631 - 15654		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*04	0 X	-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			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*04	0 N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*04	0 X	-0-	-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	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.	15607 - 17854	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	17930 - 19125	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

VAQUERO OPERATING		882776			RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.	13370 - 13400	
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1									
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889											
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12730 - 12765	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES				
LEEUX 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	* * 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
11		767 N	767	-0-	-0-	767	2			N	-0-			97
12		1084 N	1084	-0-	-0-	6	1	1078	2	N	-0-			97
01		0	862	-0-	862	5	1	857	2	N	-0-			97
02		1771 N	909	-0-	-862	9	1	900	2	N	-0-			97
03		1054 N	574	-0-	-480	113	1	461	2	N	-0-			97
04		840 N	341	-0-	-499	67	1	274	2	N	-0-			97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON					
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC				250967											
GALVESTON 215				WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8170 - 8210		
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	
11		0	3986	-0-	3986	9321	220	1	1643	2	N	1930	1770	1	252
12		0	4877	-0-	4877	14198	2123	9	1710	2	N	1842	1966	2	128
01		0	5219	-0-	5219	19417	1141	1	1343	2	N	1940	2027	1	41
02		7000	3432	-0-	-3568	15849	2026	9	1534	2	N	1580	1511	1	110
03		7750	3763	-0-	-3987	11862	1742	1	1027	2	N	1838	1850	1	98
04		7500	3580	-0-	-3920	7942	2134	9	875	2	N	1667	1685	1	80
							160	1							
							1738	9							
							714	1							
							2022	9							
							871	1							
							1834	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	* * 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	
11		0	6265	-0-	6265	16298	196	1	1283	2	N	4351	3988	1	567
12		0	8551	-0-	8551	24849	4786	9	2255	2	N	3643	3953	1	257
01		0	7893	-0-	7893	32742	2289	1	1694	2	N	3525	3708	1	74
02		7000	4140	-0-	-2860	29882	4007	9	907	2	N	2910	2781	1	203
03		7750	8007	-0-	257	30139	2321	1	2014	2	N	3614	3626	1	191
04		7500	7852	-0-	352	30491	3878	9	1905	2	N	3075	3108	1	158
							32	1							
							3201	9							
							2018	1							
							3975	9							
							2564	1							
							3383	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	* * 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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
04		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	* * 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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2029
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2029

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	0	6460	-0-	6460	8317	6460	2	N	-0-			-0-
12	5472	6436	-0-	964	9281	6436	2	N	-0-			-0-
01	7068	6473	-0-	-595	8686	6473	2	N	-0-			-0-
02	6384	5674	-0-	-710	7976	5674	2	N	-0-			-0-
03	7068	6262	-0-	-806	7170	6262	2	N	-0-			-0-
04	6840	5839	-0-	-1001	6169	5839	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
E2 OPERATING LLC 238475
RIVERSIDE CAMPUS WELL #: 1 RRCID -> 293088 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060

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-
03	0	162	-0-	162	162	162	2	N	-0-			-0-
04	0	165	-0-	165	327	165	2	N	-0-			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
TARGET UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 294216 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	1	8	8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			8
04	0	4	-0-	4	6	4	2	N	-0-			8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
IRONROC ENERGY				426612											
SWEDISH CHEF				WELL #:		4H		RRCID -> 292185		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040			
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	

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		53041 #	34072	-0-	-18969	-0-	493	1	29777	2	Y	3456	3668	1	218
							3802	9							
02		47908 #	32096	-0-	-15812	-0-	459	1	29327	2	Y	2100	1651	1	667
							2310	9							
03		41168 #	22046	-0-	-19122	-0-	496	1	18738	2	Y	2556	2488	1	735
							2812	9							
04		39840 #	23499	-0-	-16341	-0-	480	1	20095	2	Y	2658	3212	1	181
							2924	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			
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
03		310 #	193	-0-	-117	-0-	192	2	1	9	N	1			20
04		300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-			20

HENSEL - O.L. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 291716		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 14805 PERF.11147 - 14805			
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARLOTTE "H"				WELL #:		1RE		RRCID -> 291717		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491			
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
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			36
04		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			36

LOWERY				WELL #:		1		RRCID -> 293870		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867			
11		0	34	-0-	34	67	34	2			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			-0-
01		0	32	-0-	32	99	32	2			N	-0-			-0-
02		2772 #	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-			-0-
03		3069 #	36	-0-	-3033	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
MACHANN WEST UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 291307		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
04	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				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
04	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	
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
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			52
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			52

DALBOSCO		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELLS E		WELL #: 1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000				
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
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-		32
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		32

LEONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS							
KOUATLI, AIMAN M.				476360										
WALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900 - 10953	
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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			172
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			173
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			174
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			175
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			177
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514 - 17024	
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
03		2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2022	2	46	9	N	42	177 1	54
04		2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2104	2	61	9	N	55	2 8	109

HULLABALOO				WELL #:	1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667 - 12735	
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
03		1395 #	1381	-0-	-14	-0-	1326	2	55	9	N	50	180 1	24
04		1350 #	809	-0-	-541	-0-	739	2	70	9	N	64		88

DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636 - 14276	
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
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		128
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	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	
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		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		118
03		14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-		118
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
PORTER, E. B.				WELL #:	7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	9085 - 11800	
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						
03		589 #	454	-0-	-135	-0-	258	2	1	4	N	177	185 1	59
							195	9						
04		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		59

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZOS						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444											
DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10485 - 15249			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

CHARLI		WELL #:		1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	8933 - 11940			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	DELQ PR	7	-0-	7	7	7	2				N	-0-			66
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT			66
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			66

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
11	2280 X	1240	-0-	-1040	-0-	406 1	649 2	Y	168	187	1	83
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	185 9	607 1	1588 2	Y	312	257	138
01	2356 X	1986	-0-	-370	-0-	343 9	688 1	1063 2	Y	214	310	42
02	1876 X	1634	-0-	-242	-0-	235 9	803 1	603 2	Y	207	189	60
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	228 9	837 1	1102 2	Y	214	192	82
04	2460 X	1916	-0-	-544	-0-	235 9	720 1	972 2	Y	204	179	107
						224 9						

MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11608 - 19198
11	3390 X	3016	-0-	-374	-0-	82 1	2339 2	Y	541	530	1	106
12	3503 X	2937	-0-	-566	-0-	595 9	78 1	2329 2	Y	482	464	124
01	3503 X	726	-0-	-2777	-0-	530 9	21 1	621 2	Y	76	185	15
02	2968 X	2278	-0-	-690	-0-	84 9	58 1	1683 2	Y	488	333	170
03	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	537 9	92 1	2648 2	Y	446	466	150
04	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	491 9	81 1	2294 2	Y	464	519	95
						510 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383														
11	3390 X	3160	-0-	-230	-0-	858	1	2091	2	Y	186	205	1	92
12	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	884	1	2177	2	Y	181	192	1	81
01	3689 X	2844	-0-	-845	-0-	909	1	1767	2	Y	153	204	1	30
02	3332 X	3137	-0-	-195	-0-	805	1	2093	2	Y	217	185	1	62
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	884	1	2446	2	Y	125	139	1	48
04	3150 X	3099	-0-	-51	-0-	701	1	2203	2	Y	177	133	1	92

RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173														
11	2310 X	2087	-0-	-223	-0-	669	1	1167	2	Y	228	222	1	112
12	2201 X	2138	-0-	-63	-0-	681	1	1135	2	Y	293	274	1	131
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	747	1	1359	2	Y	483	521	1	93
02	1960 X	1834	-0-	-126	-0-	753	1	719	2	Y	329	326	1	96
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	852	1	1114	2	Y	205	222	1	79
04	2550 X	1929	-0-	-621	-0-	728	1	963	2	Y	216	182	1	113

GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931														
11	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	595	1	1382	2	Y	303	296	1	139
12	2976 X	2363	-0-	-613	-0-	628	1	1442	2	Y	266	294	1	111
01	2976 X	2325	-0-	-651	-0-	637	1	1435	2	Y	230	303	1	38
02	2352 X	1834	-0-	-518	-0-	756	1	870	2	Y	189	177	1	50
03	2387 X	2204	-0-	-183	-0-	825	1	1118	2	Y	237	202	1	85
04	2310 X	2081	-0-	-229	-0-	594	1	1209	2	Y	253	212	1	126

MILES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854														
11	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	615	1	343	2	Y	272	253	1	133
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	629	1	487	2	Y	368	337	1	164
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	704	1	157	2	Y	459	534	1	89
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	789	1	615	2	Y	795	657	1	227
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	915	1	622	2	Y	427	488	1	166
04	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	641	1	337	2	Y	253	284	1	135

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION GOEN FAMILY		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
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

WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849																
11		2550 X	1947	-0-	-603	-0-	567 389 9	1	991	2	Y	354	459	1		162
12		2542 X	1224	-0-	-1318	-0-	544 342 9	1	338	2	Y	311	343	1		130
01		2480 X	2251	-0-	-229	-0-	638 169 9	1	1444	2	Y	154	259	1		25
02		2240 X	2235	-0-	-5	-0-	724 284 9	1	1227	2	Y	258	215	1		68
03		2480 X	2211	-0-	-269	-0-	794 166 9	1	1251	2	Y	151	165	1		54
04		2190 X	1827	-0-	-363	-0-	566 168 9	1	1093	2	Y	153	131	1		76

WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477																
11		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	787 34 4	1	3191	2	Y	317	203	1		145
12		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	688 406 9	1	1682	2	Y	369	360	1		154
01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	705 539 9	1	1837	2	Y	490	564	1		80
02		4060 X	2465	-0-	-1595	-0-	793 308 9	1	1364	2	Y	280	286	1		74
03		4495 X	3010	-0-	-1485	-0-	849 197 9	1	1964	2	Y	179	189	1		64
04		4350 X	2447	-0-	-1903	-0-	619 198 9	1	1630	2	Y	180	154	1		90

WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234																
11		4170 X	2988	-0-	-1182	-0-	687 11 4	1	1963	2	Y	297	295	1		136
12		5611 X	2343	-0-	-3268	-0-	660 253 9	1	1430	2	Y	230	270	1		96
01		5704 X	3250	-0-	-2454	-0-	747 295 9	1	2208	2	Y	268	320	1		44
02		5152 X	3164	-0-	-1988	-0-	785 338 9	1	2041	2	Y	307	270	1		81
03		5704 X	3914	-0-	-1790	-0-	923 330 9	1	2661	2	Y	300	274	1		107
04		3150 X	3081	-0-	-69	-0-	663 177 9	1	2241	2	Y	161	188	1		80

WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
RAE		WELL #:		4H	RRCID ->	282523	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11097	- 16591			
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		
11		1590 N	1317	-0-	-273	-0-	480	1	687	2	N	136	54	1	226
							150	9							
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	539	1	923	2	N	127	149	1	204
							140	9							
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	567	1	796	2	N	143	186	1	161
							157	9							
02		1232 N	1051	-0-	-181	-0-	786	1	98	2	N	152	73	1	239
							167	9					1	8	
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	875	1	198	9	N	180	235	1	184
							737	1	882	2	N	100	85	1	199
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	110	9							

RAE		WELL #:		3H	RRCID ->	282586	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11655	- 16966			
11		0	2510	-0-	2510	4935	515	1	1682	2	N	273	132	1	553
							13	4							
12		0	2493	-0-	2493	7428	593	1	1621	2	N	254	398	1	409
							279	9							
01		0	2053	-0-	2053	9481	642	1	1190	2	N	201	372	1	238
							221	9							
02		2800 N	1977	-0-	-823	8658	768	1	1011	2	N	180	113	1	305
							198	9							
03		3100 N	2577	-0-	-523	8135	814	1	1525	2	N	216	300	1	221
							238	9							
04		3000 N	1541	-0-	-1459	6676	679	1	750	2	N	102	102	1	221
							112	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10616	- 14276
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9940	- 10006
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		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		200
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		200
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		200
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		200

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929													
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
11	9580 X	4698	-0-	-4882	-0-	795 1	3629 2	268 9	N	244	177 1		219
12	6293 X	4827	-0-	-1466	-0-	749 1	3964 2	112 9	N	102	181 1		140
01	0	3733	-0-	3733	3733	543 1	3143 2	46 9	N	42			182
02	9148 X	5415	-0-	-3733	-0-	742 1	4519 2	149 9	N	135			317
03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	822 1	4131 2	81 9	N	74	182 1		209
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				N	NO RPT			209
MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A													
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516													
11	0	2044	-0-	2044	5151	2043 2	1 9		N	1			38
12	0	2901	-0-	2901	8052	2899 2	2 9		N	2			40
01	0	3002	-0-	3002	11054	2989 2	13 9		N	12			52
02	13892 X	2838	-0-	-11054	-0-	2838 2			N	-0-			52
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2			N	-0-			52
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
KOVAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480													
11	0	2139	-0-	2139	4334	1737 2	106 4	296 9	N	269	382 1		109
12	0	1950	-0-	1950	6284	1560 2	103 4	287 9	N	261	191 1		179
01	0	2154	-0-	2154	8438	1792 2	98 4	264 9	N	240	187 1		232
02	10029 X	1591	-0-	-8438	-0-	1216 2	100 4	275 9	N	250	370 1		112
03	1953 N	1656	-0-	-297	-0-	1296 2	96 4	264 9	N	240	169 1		183
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			183
BELL C WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335													
11	7380 X	2587	-0-	-4793	-0-	1457 2	9 4	1121 9	N	1019	909 1		228
12	6386 X	2526	-0-	-3860	-0-	1449 2	8 4	1069 9	N	972	1086 1		114
01	0	2532	-0-	2532	2532	1354 2	9 4	1169 9	N	1063	906 1		271
02	5096 X	2564	-0-	-2532	-0-	1493 2	8 4	1063 9	N	966	1101 1		136
03	4123 X	2772	-0-	-1351	-0-	1620 2	9 4	1143 9	N	1039	902 1		273
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT			273

GIDDINGS (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 610															
BROLLIER //CONT.// 923444															
WELL #: 1AC										RRCID -> 291447		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)										CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
APACHE CORPORATION 34733 620															
REVELLE SWD 027200															
WELL #: 1										RRCID -> 277938		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BR SWD										CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1										RRCID -> 280237		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION										CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
VIDA UNIT 301287															
WELL #: 1										RRCID -> 096772		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22															

LUTHERHILL UNIT										CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1										RRCID -> 100216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556	
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	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			18	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			18	

FRANCIS										CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1 L										RRCID -> 110862		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390	
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	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			40	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			40	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
LEEEXUS OIL LLC				495350												
DUSEK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	097059	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11440 - 11454				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
APPELT				WELL #:	5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875 - 11935				
11		0	1526	-0-	1526	3355	1485	2	41	9	N	37				207
12		3100 N	1686	-0-	-1414	1941	1661	2	25	9	N	23				230
01		0	1385	-0-	1385	3326	1361	2	24	9	N	22	181	1		71
02		2800 N	1205	-0-	-1595	1731	1185	2	20	9	N	18	1	8		88
03		3100 N	1777	-0-	-1323	408	1744	2	33	9	N	30				118
04		2520 N	2112	-0-	-408	-0-	2068	2	44	9	N	40				158

APPELT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11757 - 11822				
11		0	1807	-0-	1807	3777	1771	2	36	9	N	33				200
12		3100 N	1776	-0-	-1324	2453	1739	2	37	9	N	34				234
01		0	1924	-0-	1924	4377	1885	2	39	9	N	35				269
02		2800 N	1719	-0-	-1081	3296	1677	2	42	9	N	38	180	1		127
03		3100 N	1880	-0-	-1220	2076	1860	2	20	9	N	18				145
04		3000 N	1918	-0-	-1082	994	1882	2	36	9	N	33				178

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11076 - 11126				
11		0	3846	-0-	3846	7846	3837	2	9	9	N	8				78
12		11526 X	3680	-0-	-7846	-0-	3670	2	10	9	N	9				87
01		0	4053	-0-	4053	4053	4042	2	11	9	N	10				97
02		7542 X	3489	-0-	-4053	-0-	3477	2	12	9	N	11				108
03		3999 X	3995	-0-	-4	-0-	3980	2	15	9	N	14				122
04		3930 X	3820	-0-	-110	-0-	3803	2	17	9	N	15				137

HERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	101637	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12178 - 12200				
11		0	1256	-0-	1256	2769	1233	2	23	9	N	21				199
12		3100 N	901	-0-	-2199	570	873	2	28	9	N	25	182	1		42
01		0	1575	-0-	1575	2145	1556	2	19	9	N	17				59
02		2800 N	1406	-0-	-1394	751	1378	2	28	9	N	25				84
03		2112 N	1361	-0-	-751	-0-	1333	2	28	9	N	25				109
04		1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1498	2	28	9	N	25				134

DANIEL, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	101906	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	12377	PERF.11868 - 11932				
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1513	-0-	1513	3243	1479	2	34	9	N	31	148
12	3100 N	1551	-0-	-1549	1694	1522	2	29	9	N	26	174
01	0	1797	-0-	1797	3491	1758	2	39	9	N	35	209
02	2800 N	1654	-0-	-1146	2345	1613	2	41	9	N	37	52
03	3100 N	1846	-0-	-1254	1091	1802	2	44	9	N	40	92
04	2824 N	1733	-0-	-1091	-0-	1693	2	40	9	N	36	128

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	336 N	18	-0-	-318	-0-	18	2			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308				
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	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
03	3100 N	2344	-0-	-756	4544	2287	2	57	9	N	52	197
04	3000 N	2235	-0-	-765	3779	2188	2	47	9	N	43	48

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767				
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	48
02	2800 N	1733	-0-	-1067	3233	1707	2	26	9	N	24	72
03	3100 N	1823	-0-	-1277	1956	1789	2	34	9	N	31	103
04	3000 N	1661	-0-	-1339	617	1631	2	30	9	N	27	130

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416				
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689				
PHILLIPS, VASTINE		WELL #: 1										
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
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20	107
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20	127

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
QUINN, JOHN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101171	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 12165	PERF.12022	- 12112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102869	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11910	- 11979		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

CHER SWD				WELL #: 1	RRCID -> 290070	COMPL. DATE 12/16/2019	TOTAL DEPTH 10712	PERF. N/A			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460							
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 100024	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 11942	PERF.11815	- 11884		
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
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	689 1	14 9	N	13		180
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	929 1	21 9	N	19		199

FRITSCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102109	COMPL. DATE 06/28/1982	TOTAL DEPTH 12241	PERF.11820	- 11882		
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
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 1	2 9	N	2		209
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 1		N	-0-		209

KONETZKE, VICKI				WELL #: 1	RRCID -> 103618	COMPL. DATE 12/17/1982	TOTAL DEPTH 12190	PERF.12020	- 12114		
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
03	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1107 2	26 9	N	24		94
*04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1690 2	9 9	N	8		102

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC											34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZOS	
OLDEN-PAULL UNIT											521544				
WELL #: 1											RRCID -> 250056	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 15003	PERF.10313 - 15003	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
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	
03		1785 N	764	-0-	-1021	-0-	764	2			N	-0-		52	
04		780 N	718	-0-	-62	-0-	717	2	1	9	N	1		53	

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)															
COPESTONE OPERATING, LLC											34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEE	
HUETTEL-BROWN											176882				
WELL #: 3											RRCID -> 222494	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 5858	PERF. 2922 - 2949	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)															
IRONROC ENERGY											34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE	
WEIDER UNIT											426612				
WELL #: 1											RRCID -> 180269	COMPL. DATE 11/27/2020	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9974 - 9982	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PROGENIES OPERATING LLC															
LEHMANN-SCHKADE UNIT											681161				
WELL #: 1											RRCID -> 167303	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12619	PERF.10111 - 10140	
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	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6	
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

TEINERT-KUNZE UNIT														
WELL #: 1											RRCID -> 169000	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 12819	PERF.10002 - 10026
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017																

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494								
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-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
WOOD "K"		WELL #:	2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830 - 4982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD "K"		WELL #:	1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8402 - 8432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEIBER		WELL #:	2	RRCID ->	267297	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4772 - 5470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AKG OPERATING COMPANY		009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
CHAMPION		WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	136	1	2637	2	N	-0-
12	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	140	1	2992	2	N	-0-
01	3224 X	2747	-0-	-477	-0-	107	1	2640	2	N	-0-
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	2	N	-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC				014357								
THIEL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160814	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF.14559	- 14985			
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

APACHE CORPORATION				027200				CNTY: LEE			
REVELLE				WELL #: 1	RRCID -> 160430	COMPL. DATE 02/04/1991	TOTAL DEPTH 12129	PERF. N/A			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-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	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANTA FE "B" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10149	PERF.10009	- 11422	
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-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		
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					
03	165664 X	113819	-0-	-51845	-0-	6484 1	97178 2	N	9234	9113 1	415
						10157 9					
04	147720 X	104988	-0-	-42732	-0-	6092 1	89964 2	N	8120	8264 1	271
						8932 9					

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	25890 X	16231	-0-	-9659	-0-	1108	1 14651 2	N	429	411 1	84
12	26753 X	12885	-0-	-13868	-0-	472 9	795 1 11682 2	N	371	360 1	95
01	26753 X	16733	-0-	-10020	-0-	408 9	1063 1 15020 2	N	591	567 1	119
02	24164 X	14068	-0-	-10096	-0-	650 9	967 1 12317 2	N	713	583 1	249
03	26753 X	15244	-0-	-11509	-0-	784 9	1160 1 13348 2	N	669	693 1	225
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	736 9		N	NO RPT		225

BELL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 294255		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138			
11	0	23464	-0-	23464	150856	1643 1	18721 2	N	2818	2985 1	262
12	0	21171	-0-	21171	172027	3100 9	16954 2	N	2294	2315 1	241
01	193107 X	21080	-0-	-172027	-0-	1694 1	16785 2	N	2102	2047 1	296
02	24416 X	14996	-0-	-9420	-0-	2523 9	11622 2	N	1631	1409 1	518
03	27032 X	15764	-0-	-11268	-0-	1983 1	12840 2	N	1080	1348 1	250
04	26160 X	NO RPT	-0-	-26160	-0-	2312 9		N	NO RPT		250

BELL UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 294554		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713			
05	0	790	-0-	790	790	13 1	382 2	N	112	4 8	108
06	0	8567	-0-	8567	9357	272 4	5564 2	N	1969	1568 1	503
07	0	19452	-0-	19452	28809	387 1	13025 2	N	4356	4538 1	321
08	0	31437	-0-	31437	60246	450 4	4792 9	N	5694	5595 1	420
09	0	36013	-0-	36013	96259	148 4	22947 2	N	4887	5077 1	230
10	0	34820	-0-	34820	131079	2123 1	28372 2	N	4304	4055 1	479
11	0	29737	-0-	29737	160816	104 4	5376 9	N	3621	3764 1	336
12	0	24412	-0-	24412	185228	2192 1	27886 2	N	2618	2679 1	275
01	209211 X	23983	-0-	-185228	-0-	73 4	4734 9	N	2590	2501 1	364
02	26460 X	19655	-0-	-6805	-0-	1982 1	23772 2	N	1485	1378 1	471
03	29295 X	19355	-0-	-9940	-0-	3983 9	16254 2	N	2110	2092 1	489
04	28350 X	NO RPT	-0-	-28350	-0-	1767 1	15177 2	N	NO RPT		489

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
RUST UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	294630	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	9997 PERF.10387 - 12382			
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
05	0	24885	-0-	24885	30625	3054	1 16877	2 N	4455	4284	1	323
						53	4 4901	9				
06	0	18886	-0-	18886	49511	2690	1 14538	2 N	1501	1606	1	218
						7	4 1651	9				
07	0	14056	-0-	14056	63567	3151	1 10077	2 N	752	862	1	108
						1	4 827	9				
08	0	6802	-0-	6802	70369	2830	1 3431	2 N	490	551	1	47
						2	4 539	9				
09	0	2196	-0-	2196	72565	2137	1 59	9 N	54	94	1	7
10	80464 X	7899	-0-	-72565	-0-	590	1 6524	2 N	686	549	1	144
						30	4 755	9				
11	14970 X	9622	-0-	-5348	-0-	909	1 7612	2 N	1001	949	1	196
						1101	9					
12	15469 X	7507	-0-	-7962	-0-	762	1 6189	2 N	505	571	1	130
						556	9					
01	15469 X	8649	-0-	-6820	-0-	996	1 6575	2 N	980	913	1	197
						1078	9					
02	13972 X	6351	-0-	-7621	-0-	789	1 4837	2 N	659	626	1	230
						725	9					
03	15469 X	5473	-0-	-9996	-0-	929	1 3999	2 N	495	559	1	166
						545	9					
04	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-			N	NO RPT			166

VALENTINE		WELL #: B 1H		RRCID ->	294745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 W	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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENTINE		WELL #: A 2H		RRCID ->	294746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 W	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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		WELL #: MEANS		RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916
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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BCL OPERATING, LLC		040199		WELL #: MANCUSO UNIT #2		RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150
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-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425										
ARMSTRONG				WELL #:	1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642		
M	O	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
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
03		248 N	59	-0-	-189	-0-	59	2		N	-0-			26
04		180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2		N	-0-			26

BASS PETROLEUM, INC				054836										
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627		
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-
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	246	1	4829	3	N	-0-		-0-
04	7920	X	3366	-0-	-4554	-0-	466	1	2900	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		
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
03	1612	N	972	-0-	-640	-0-	972	2		N	-0-			121
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308										
FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.	13560 - 16413		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLIPDP II, LLC				100467										
BECKY		WELL #:		01		RRCID ->		226539		COMPL. DATE		07/20/1983		
										TOTAL DEPTH		10908		
										PERF.		1.0873 - 10908		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B DENY	-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		
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-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHISOS, LTD.				149421										
APPELT "E"		WELL #:				RRCID ->		145012		COMPL. DATE		02/08/1993		
										TOTAL DEPTH		14398		
										PERF.		.11273 - 14398		
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	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/19/2017										

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835										
HAHN UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		169856		COMPL. DATE		08/05/2006		
										TOTAL DEPTH		12087		
										PERF.		.11723 - 13489		
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	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		79	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		79	

CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC				187005										
KIMBERLY		WELL #:		1		RRCID ->		108670		COMPL. DATE		10/19/1983		
										TOTAL DEPTH		8400		
										PERF.		.8245 - 8400		
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	
*03		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2	N	-0-		115	
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		115	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 187005																		
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688																		
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A																		
11		0	1050	-0-	1050	1841	1041	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	879	867	2	12	9	N	11						64
02		1819 N	940	-0-	-879	-0-	931	2	9	9	N	8						72
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	814	2	29	9	N	26						98
04		840 N	764	-0-	-76	-0-	731	2	33	9	N	30						128

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701																		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					194
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			100
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844																		
11		0	1857	-0-	1857	4219	1857	2				N	-0-					218
12		6272 X	2053	-0-	-4219	-0-	2053	2				N	-0-					218
01		0	1970	-0-	1970	1970	1970	2				N	-0-					218
02		3756 X	1786	-0-	-1970	-0-	1786	2				N	-0-					218
03		2356 X	1829	-0-	-527	-0-	1829	2				N	-0-					218
04		1980 X	1913	-0-	-67	-0-	1913	2				N	-0-					218

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535																		
11		0	1364	-0-	1364	2673	890	2	474	9	N	431	377	1				683
12		3100 N	1470	-0-	-1630	1043	835	2	635	9	N	577	548	1				712
01		0	1563	-0-	1563	2606	1014	2	549	9	N	499	562	1				649
02		2800 N	1252	-0-	-1548	1058	738	2	514	9	N	467	562	1	1	8		553
03		2417 N	1359	-0-	-1058	-0-	856	2	503	9	N	457	190	1				820
04		1500 N	1296	-0-	-204	-0-	772	2	524	9	N	476	492	1				804

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405																		
11		0	2193	-0-	2193	4821	1677	2	516	9	N	469	546	1				372
12		3100 N	895	-0-	-2205	2616	668	2	227	9	N	206	271	1				307
01		0	1468	-0-	1468	4084	1169	2	299	9	N	272	139	1				440
02		2800 N	605	-0-	-2195	1889	485	2	120	9	N	109	193	1				356
03		2696 N	807	-0-	-1889	-0-	682	2	125	9	N	114						470
*04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	525	2	95	9	N	86						556

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			24
*04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			24

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171				CNTY: LEE						
MASON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098413	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660 - 9828			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
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
03	1808 N	1484	-0-	-324	-0-	1410	3	74 9	N	67				154
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1182	3	61 9	N	55				209

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 7773 - 7954			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E P C OIL & GAS, INC.				238482				CNTY: LEE						
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF. 11241 - 11438			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482										
WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1		RRCID -> 117585		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11200 - 11410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95	
04	14B DENY	-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
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	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		119	
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-		119	

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				WELL #:		1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304		PERF.11416 - 16304
WEISS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304		PERF.11416 - 16304
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	

HICKS				WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230		PERF.10349 - 14230
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150	

FLAGTAIL				WELL #:		1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502		PERF.13160 - 15502
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		114 3	6 9		N	5			45
04	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-	1	1 3			N	-0-			45

POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730														
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	6170	-0-	-3686	-0-	6170	2			N	-0-			28
03	10912 X	7831	-0-	-3081	-0-	7831	2			N	-0-			28
04	9300 X	5327	-0-	-3973	-0-	5327	2			N	-0-			28

EOG RESOURCES, INC. 253162 TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332														
11	0	52612	-0-	52612	106309	3773	1	48834	2	N	-0-			-0-
12	157476 X	51167	-0-	-106309	-0-	10	1	51152	2	N	-0-			-0-
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-
03	54374 X	47871	-0-	-6503	-0-	3875	1	43991	2	N	-0-			-0-
04	52620 X	45546	-0-	-7074	-0-	3780	1	41761	2	N	-0-			-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303 NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200														
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	12	-0-	-1	-0-	1	1	11 2		N	-0-			125
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			125
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE			
GARRISON LTD.				295861										
TOMCAT				WELL #:	2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.12137	- 15558	
M	O	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273										
FRIEMEL				WELL #:	1H	RRCID ->	146258	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.11466	- 15234	
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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	330	2	12	9	N	11	1 8	200
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	329	2	13	9	N	12		212

FOWLER				WELL #:	1H	RRCID ->	281747	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.12556	- 17660	
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
03	22568	X	19486	-0-	-3082	-0-	19191	2	295	9	N	268	382 1 2 8	63
04	19890	X	17756	-0-	-2134	-0-	17485	2	271	9	N	246	188 1 2 8	119

WINKELMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	283934	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14251	- 22328	
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-
03	65286	X	51894	-0-	-13392	-0-	51888	2	6	9	N	5	5 8	-0-
04	58650	X	49808	-0-	-8842	-0-	49800	2	8	9	N	7	7 8	-0-

SCHLABACH				WELL #:	1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13583	- 19678	
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
03	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	44856	2	471	9	N	428	386 1 8 8	199
04	43696	X	43696	-0-	-0-	-0-	43274	2	422	9	N	384	362 1 2 8	219

LEHRMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	13882	PERF.14753	- 19517	
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-
03	34764	X	34764	-0-	-0-	-0-	930	1	33832	2	N	2	2 8	-0-
04	32758	X	32758	-0-	-0-	-0-	900	1	31856	2	N	2	2 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	29078 X	25792	-0-	-3286	-0-	1146	1	24215	2	N	392	387	1	4 8	200
04	28140 X	27649	-0-	-491	-0-	1103	1	26146	2	N	364	383	1	1 8	180

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
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
03	5115 X	3261	-0-	-1854	-0-	225	1	3025	2	N	10	1	8		120
04	5310 X	3478	-0-	-1832	-0-	222	1	3252	2	N	4	1	8		123

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
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
03	7130 X	4761	-0-	-2369	-0-	329	1	4423	2	N	8				117
04	6870 X	3742	-0-	-3128	-0-	239	1	3497	2	N	5				122

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
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
03	7564 X	6162	-0-	-1402	-0-	424	1	5698	2	N	36	1	8		119
04	7320 X	6552	-0-	-768	-0-	415	1	6081	2	N	51				170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273												
PRENZLER		WELL #:		1H		RRCID -> 286250		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632						
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
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-
03	41850 X	37715	-0-	-4135	-0-	1330	1	36379	2	Y	5	5	8			-0-
04	40500 X	35362	-0-	-5138	-0-	1735	1	33542	2	Y	4	4	8			-0-
						81	5		4	9						

MALKEY		WELL #:		1H		RRCID -> 286251		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462						
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-
03	37138 X	33793	-0-	-3345	-0-	1192	1	32597	2	Y	4	4	8			-0-
04	35940 X	31624	-0-	-4316	-0-	1551	1	29980	2	Y	3	3	8			-0-
						90	5		3	9						

KORTHAUER		WELL #:		1H		RRCID -> 286252		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397						
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
03	40300 X	24665	-0-	-15635	-0-	870	1	23791	2	Y	4	4	8			97
04	39000 X	-0-	-0-	-39000	-0-	4	9			Y	-0-					97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273								
LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.12977 - 19058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	31620 X	28739	-0-	-2881	-0-	1575 1	27089 2	Y	68	44 1	3 8	154
						75 9						
*06	32639 X	32639	-0-	-0-	-0-	1667 1	30874 2	Y	89	5 8		238
						98 9						
*07	31727 X	31727	-0-	-0-	-0-	1693 1	29964 2	Y	64	234 1	4 8	64
						70 9						
*08	31968 X	31968	-0-	-0-	-0-	1658 1	30225 2	Y	77	48 1	4 8	89
						85 9						
*09	30990 X	29552	-0-	-1438	-0-	1600 1	27863 2	Y	81	49 1	8 8	113
						89 9						
*10	32023 X	28581	-0-	-3442	-0-	1606 1	26892 2	Y	75	48 1	6 8	134
						83 9						
*11	30990 X	27567	-0-	-3423	-0-	1585 1	25813 2	Y	154	240 1	6 8	42
						169 9						
*12	30287 X	24870	-0-	-5417	-0-	1460 1	23307 2	Y	94	48 1	5 8	83
						103 9						
*01	30287 X	27916	-0-	-2371	-0-	1659 1	26161 2	Y	87	47 1	3 8	120
						96 9						
*02	26068 X	23137	-0-	-2931	-0-	1490 1	21570 2	Y	70	50 1	2 8	138
						77 9						
*03	25575 X	25155	-0-	-420	-0-	1810 1	23255 2	Y	82	49 1	4 8	167
						90 9						
04	24750 X	22888	-0-	-1862	-0-	1680 1	21136 2	Y	65	55 1	3 8	174
						72 9						

BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12137 - 17882	
11	64410 X	-0-	-0-	-64410	-0-			Y	59	150 1	26 8	80
12	63271 X	3561	-0-	-59710	-0-	337 1	2987 2	Y	215	3 8		292
						237 9						
01	59613 X	19197	-0-	-40416	-0-	1632 1	16593 2	Y	884	943 1		233
						972 9						
02	53844 X	23072	-0-	-30772	-0-	1680 1	20179 2	Y	1103	1012 1	58 8	266
						1213 9						
03	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	1943 1	22165 2	Y	1179	1002 1	91 8	352
						1297 9						
04	22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	1830 1	19800 2	Y	957	1108 1	32 8	169
						1053 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
WHITENER		WELL #:		1H	RRCID ->	286541	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12947	- 19284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	32085 X	28788	-0-	-3297	-0-	1645 1	26963 2	Y	164	233 1	4 8	111	
						180 9							
*06	31306 X	31306	-0-	-0-	-0-	1584 1	29542 2	Y	164	2 8		273	
						180 9							
*07	32085 X	31832	-0-	-253	-0-	1624 1	30044 2	Y	149	229 1	5 8	188	
						164 9							
*08	31496 X	30143	-0-	-1353	-0-	1611 1	28391 2	Y	128	218 1	3 8	95	
						141 9							
*09	30480 X	28119	-0-	-2361	-0-	1569 1	26394 2	Y	142	46 1	7 8	184	
						156 9							
*10	30721 X	26563	-0-	-4158	-0-	1535 1	24872 2	Y	142	237 1	3 8	86	
						156 9							
*11	29730 X	26285	-0-	-3445	-0-	1571 1	24493 2	Y	201	236 1	4 8	47	
						221 9							
*12	30194 X	22374	-0-	-7820	-0-	1420 1	20769 2	Y	168	44 1	3 8	168	
						185 9							
*01	28551 X	25996	-0-	-2555	-0-	1629 1	24213 2	Y	140	227 1	1 8	80	
						154 9							
*02	24808 X	22748	-0-	-2060	-0-	1465 1	21131 2	Y	138	47 1	2 8	169	
						152 9							
*03	25575 X	23429	-0-	-2146	-0-	1798 1	21482 2	Y	135	240 1	4 8	60	
						149 9							
04	24750 X	22042	-0-	-2708	-0-	1702 1	20176 2	Y	149	51 1	2 8	156	
						164 9							

UNION HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	286732	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12260	- 18639	
11	62430 X	-0-	-0-	-62430	-0-			Y	1	70 1		28	
12	64511 X	1902	-0-	-62609	-0-	163 1	1474 2	Y	241	34 8		235	
						265 9							
01	63612 X	13805	-0-	-49807	-0-	1141 1	11671 2	Y	903	892 1	3 8	243	
						993 9							
02	57456 X	28803	-0-	-28653	-0-	2000 1	24600 2	Y	2003	1641 1	74 8	531	
						2203 9							
03	30503 X	30503	-0-	-0-	-0-	2247 1	25964 2	Y	2084	2026 1	68 8	521	
						2292 9							
04	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	2239 1	24680 2	Y	1944	2082 1	31 8	352	
						2138 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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							
03	46500 X	27272	-0-	-19228	-0-	1563	1	24968	2	Y	674	874	1	2 8 218
						741	9							
04	45000 X	-0-	-0-	-45000	-0-					Y	-0-	39	1	179

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
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							
03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	849	1	6979	2	Y	192	78	1	9 8 175
						211	9							
04	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	895	1	6549	2	Y	175	223	1	23 8 104
						193	9							

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
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
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	309	1	154	2	N	85	71	1	1 8 49
						94	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	83	1	35

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
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							
03	74537 X	74537	-0-	-0-	-0-	893	1	73038	2	Y	551	576	1	7 8 284
						606	9							
04	66731 X	66731	-0-	-0-	-0-	1133	1	65044	2	Y	504	571	1	2 8 215
						554	9							

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
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
03	23684 X	20579	-0-	-3105	-0-	18850	2	1729	9	N	1572	1488	1	2 8 361
04	20730 X	16394	-0-	-4336	-0-	14984	2	1410	9	N	1282	1340	1	1 8 302

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	39600 X	14354	-0-	-25246	-0-	633 1	13420 2	Y	274	477 1	5 8	173		
12	40920 X	34407	-0-	-6513	-0-	301 9	32692 2	Y	679	497 1	51 8	304		
01	39618 X	36437	-0-	-3181	-0-	968 1	35000 2	Y	663	676 1	9 8	282		
02	31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	747 9	30611 2	Y	713	746 1	4 8	245		
03	41718 X	41718	-0-	-0-	-0-	708 1	40321 2	Y	733	757 1	6 8	215		
04	38435 X	38435	-0-	-0-	-0-	729 9	36961 2	Y	671	569 1	1 8	316		
						528 1								
						784 9								
						591 1								
						806 9								
						736 1								
						738 9								
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
*09	67290 X	20771	-0-	-46519	-0-	258 1	19767 2	N	678	1076 1	6 8	-0-		
						746 9								
*10	76973 X	-0-	-0-	-76973	-0-			N	-0-			-0-		
*11	75450 X	-0-	-0-	-75450	-0-			N	-0-			-0-		
*12	77965 X	-0-	-0-	-77965	-0-			N	-0-			-0-		
*01	77965 X	-0-	-0-	-77965	-0-			N	-0-			-0-		
*02	19432 X	-0-	-0-	-19432	-0-			N	-0-			-0-		
*03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-		
*04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-		
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
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								
03	27900 X	26274	-0-	-1626	-0-	1639 1	24130 2	Y	459	494 1	3 8	245		
						505 9								
04	27000 X	26115	-0-	-885	-0-	2181 1	23408 2	Y	392	455 1	1 8	181		
						95 5	431 9							
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
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-		
03	170500 X	142288	-0-	-28212	-0-	142284 2	4 9	Y	4	4 8		-0-		
04	165000 X	128796	-0-	-36204	-0-	128793 2	3 9	Y	3	3 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		
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-
03		116250 X	106574	-0-	-9676	-0-	106570	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
04		112500 X	99575	-0-	-12925	-0-	99572	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

MAASS		WELL #:		1H	RRCID ->	291422	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL	DEPTH	14437	PERF.14437	-	22344	
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-
03		82925 X	62892	-0-	-20033	-0-	62888	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04		75690 X	57956	-0-	-17734	-0-	57953	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	
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-
03		165044 X	125239	-0-	-39805	-0-	125233	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		152760 X	114067	-0-	-38693	-0-	114064	2	3	9	N	3	3	8	-0-

MILLSAP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292002	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.13577	-	21078	
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	380
							1070	9							
03		108500 X	94581	-0-	-13919	-0-	433	1	92868	2	Y	1164	1104	1	440
							1280	9							
04		105000 X	85030	-0-	-19970	-0-	375	1	83558	2	Y	997	1232	1	204
							1097	9							

WILLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292092	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL	DEPTH	12922	PERF.13831	-	22381	
11		180750 X	111941	-0-	-68809	-0-	518	1	109565	2	Y	1689	1964	1	218
							1858	9							
12		162595 X	101872	-0-	-60723	-0-	546	1	99666	2	Y	1509	1239	1	430
							1660	9							
01		147126 X	102384	-0-	-44742	-0-	551	1	100149	2	Y	1531	1614	1	331
							1684	9							
02		121856 X	91538	-0-	-30318	-0-	500	1	89688	2	Y	1227	1209	1	336
							1350	9							
03		103850 X	99338	-0-	-4512	-0-	445	1	97231	2	Y	1511	1548	1	295
							1662	9							
04		100500 X	94747	-0-	-5753	-0-	399	1	92769	2	Y	1435	1470	1	256
							1579	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 02/03/2023 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	* AMT	EOM BALANCE	
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-		
03		206584 X	154341	-0-	-52243	-0-	154334	2	7	9	N	6	6	8	-0-		
04		192480 X	142275	-0-	-50205	-0-	142268	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																	
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							
03		60977 X	43244	-0-	-17733	-0-	2871	1	36148	2	Y	3316	3500	1			291
							577	4	3648	9							
04		59010 X	39361	-0-	-19649	-0-	2763	1	33024	2	Y	3110	2977	1	1	8	423
							153	4	3421	9							

ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736																	
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							
03		72974 X	53770	-0-	-19204	-0-	3577	1	45819	2	Y	3348	3551	1	8	8	333
							691	4	3683	9							
04		65760 X	49300	-0-	-16460	-0-	3477	1	42309	2	Y	3025	2801	1	3	8	554
							186	4	3328	9							

WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481																	
11		369510 X	146323	-0-	-223187	-0-	146316	2	7	9	N	6	6	8	-0-		
12		304637 X	116423	-0-	-188214	-0-	116421	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
01		247783 X	116423	-0-	-131360	-0-	116421	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
02		187068 X	101455	-0-	-85613	-0-	101448	2	7	9	N	6	6	8	-0-		
03		174840 X	101746	-0-	-73094	-0-	101739	2	7	9	N	6	6	8	-0-		
04		87125 X	87125	-0-	-0-	-0-	87121	2	4	9	N	4	4	8	-0-		

SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996																	
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-		
03		137671 X	88722	-0-	-48949	-0-	88716	2	6	9	N	5	5	8	-0-		
04		122640 X	80057	-0-	-42583	-0-	80054	2	3	9	N	3	3	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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-	
03		134323 X	90519	-0-	-43804	-0-	90513	2	6 9	N	5	5 8	-0-	
04		129930 X	81867	-0-	-48063	-0-	81865	2	2 9	N	2	2 8	-0-	

GUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293243	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	13545	-	19996	
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					1 8		
02		134344 X	80414	-0-	-53930	-0-	857	1	76383	2	Y	2885	3245	1	345
							3174	9							
03		102300 X	81877	-0-	-20423	-0-	1005	1	77367	2	Y	3186	3086	1	444
							3505	9							
04		99000 X	72295	-0-	-26705	-0-	998	1	68189	2	Y	2825	2762	1	507
							3108	9							

ACACIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293381	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	13478	PERF.	13250	-	19665	
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							
03		84599 X	54355	-0-	-30244	-0-	762	1	51154	2	Y	2217	2111	1	471
							2439	9							
04		74160 X	48815	-0-	-25345	-0-	696	1	46026	2	Y	1903	1839	1	533
							2093	9							

BOEKER-UNION HILL AW-A		WELL #:		1H	RRCID ->	294644	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11785	-	19363	
*12		0	87391	-0-	87391	87391	258	1	79368	2	Y	7059	5643	1	1208
							7765	9							
*01		0	257723	-0-	257723	345114	1025	1	236001	2	Y	18815	19154	1	626
							20697	9							
*02		526477 X	181363	-0-	-345114	-0-	815	1	165849	2	Y	13363	13038	1	800
							14699	9							
*03		248186 X	162380	-0-	-85806	-0-	1059	1	148264	2	Y	11870	12053	1	609
							13057	9							
*04		240180 X	121145	-0-	-119035	-0-	829	1	110624	2	Y	8811	9037	1	345
							9692	9							

BOEKER-UNION HILL AW-B		WELL #:		2H	RRCID ->	294645	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	12556	-	20295	
*12		0	69586	-0-	69586	69586	176	1	63843	2	Y	5061	4164	1	917
							5567	9							
*01		0	216446	-0-	216446	286032	671	1	201201	2	Y	13249	13700	1	440
							14574	9							
*02		453308 X	167276	-0-	-286032	-0-	508	1	156486	2	Y	9347	9400	1	386
							10282	9							
*03		214923 X	143237	-0-	-71686	-0-	734	1	133840	2	Y	7875	7679	1	581
							8663	9							
*04		207990 X	102377	-0-	-105613	-0-	646	1	95506	2	Y	5659	6030	1	207
							6225	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161														
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	
*12	0	76594	-0-	76594	76594	430	1	71256	2	N	4462	3599	143	750
01	0	256395	-0-	256395	332989	4908	9	238404	2	N	15202	15499	66	387
*02	563440 X	230451	-0-	-332989	-0-	16722	9	215611	2	N	12486	12353	42	478
03	262694 X	242711	-0-	-19983	-0-	1105	1	227453	2	N	12530	12810	4	194
04	254220 X	227652	-0-	-26568	-0-	13735	9	213682	2	N	11495	11184	36	469
						1475	1							
						13783	9							
						1325	1							
						12645	9							
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972														
*12	0	84965	-0-	84965	84965	62	1	82865	2	Y	1853	1259	227	367
*01	0	321017	-0-	321017	405982	2038	9	313245	2	Y	6802	6503	142	524
*02	700886 X	294904	-0-	-405982	-0-	290	1	287900	2	Y	6106	6289	107	234
*03	326182 X	291678	-0-	-34504	-0-	7482	9	284749	2	Y	5860	5846	10	238
*04	315660 X	262334	-0-	-53326	-0-	287	1	255851	2	Y	5466	5311	62	331
						6717	9							
						483	1							
						6446	9							
						470	1							
						6013	9							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A														
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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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											
NEIDRA		WELL #:		1H		RRCID -> 146836		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
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
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				20
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				20

MENN-OL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148521		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678					
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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				28
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-				28

SAPPHIRE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 150849		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289					
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
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	429	2	28	9	N	25			134
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	905	2	28	9	N	25			159

GARNET UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154386		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651					
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		8	52
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2646	2	98	9	N	89	1	8	140
03	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	1671	2	43	9	N	39			179
04	1890	X	198	-0-	-1692	-0-	192	2	6	9	N	5			184

KOLBE		WELL #:		10L		RRCID -> 154796		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030					
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
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	540	2	52	9	N	47			115
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	531	2	52	9	N	47			162

LCRA/COA UNIT 6		WELL #:		6H		RRCID -> 157280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033					
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
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1535	2	84	9	N	76	180	1	155
04	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1406	2	68	9	N	62			217

LCRA/COA UNIT 4		WELL #:		40L		RRCID -> 157282		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753					
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
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	3928	2	180	9	N	164	177	1	99
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3229	2	134	9	N	122	183	1	38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																			
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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	2	8		33
01		1798 X	232	-0-	-1566	-0-	213	2	19	9	N	17							50
02		1484 X	1412	-0-	-72	-0-	1358	2	54	9	N	49							99
03		1612 X	1260	-0-	-352	-0-	1213	2	47	9	N	43		1	8				141
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1076	2	46	9	N	42		174	1				9

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101																			
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
03		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-							30
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-							30

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830																			
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
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-							67
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-							67

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750																			
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	162	1	1440	2	N	129		179	1	2	8		127
							142	9											
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	167	1	1261	2	N	55		142	1	2	8		38
							61	9											
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	167	1	1405	2	N	62							100
							68	9											
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	151	1	1255	2	N	46		1	8				145
							51	9											
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	167	1	1246	2	N	72							217
							79	9											
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	162	1	1137	2	N	6		177	1				46
							7	9											

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098															
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
03		403 N	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-			125
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			125

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5			112
12		0	637	-0-	637	637	637	2			N	-0-			112
01		0	2578	-0-	2578	3215	1675	2	903	9	N	821	335	1	598
02		2800 N	7588	-0-	4788	8003	6904	2	684	9	N	622	903	1	317
03		3100 N	7951	-0-	4851	12854	7524	2	427	9	N	388	539	1	166
04		3000 N	4924	-0-	1924	14778	4676	2	248	9	N	225	175	1	216

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010															
11		0	1836	-0-	1836	3753	1516	2	320	9	N	291	340	1	219
12		0	1416	-0-	1416	5169	1198	2	218	9	N	198	332	1	85
01		0	1960	-0-	1960	7129	1689	2	271	9	N	246	178	1	153
02		2800 N	1876	-0-	-924	6205	1474	2	402	9	N	365	353	1	165
03		3100 N	1998	-0-	-1102	5103	1649	2	349	9	N	317	363	1	119
04		3000 N	1865	-0-	-1135	3968	1587	2	278	9	N	253	184	1	188

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990															
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553															
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
*03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			50
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			50

PROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383															
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
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	135	2	35	9	N	32				111
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	347	2	37	9	N	34				145

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

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
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				18
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-				18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

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	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	147	2	132	9	N	120				185	
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	281	2	70	9	N	64	170	1	1	8	78

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

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
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	N	1	1	8		113
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				113

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

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
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	160	2	32	9	N	29	1	8		65	
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	147	2	18	9	N	16				81	

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

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
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-				120
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-				120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	N	15	188
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	105	2	11	9	N	10	198

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754		PERF.10368 - 13754		
11	1389 N	674	-0-	-715	-0-	604	2	70	9	N	64	201
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47	62
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	530	2	65	9	N	59	120
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	120
03	589 N	5	-0-	-584	-0-	3	2	2	9	N	2	122
04	570 N	5	-0-	-565	-0-	5	2			N	-0-	43

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136		PERF.11424 - 14915		
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
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	60
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	60

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260		PERF.11980 - 16260		
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	146
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	146
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
04	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		
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
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	213
*04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	118

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385		PERF.12260 - 15152		
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	229	229	2			N	-0-	-0-
02	626 N	397	-0-	-229	-0-	397	2			N	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000		PERF. 0 - 18981		
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	1090	1090	2			N	-0-	-0-
02	1785 N	695	-0-	-1090	-0-	695	2			N	-0-	-0-
03	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-	-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704				
M	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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				
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	1309	1309	2			N	-0-			-0-
02		2459 N	1150	-0-	-1309	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
*04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800				
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	665	665	2	77	9	N	70			97
02		1128 N	463	-0-	-665	-0-	463	2			N	-0-			97
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			97
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			97

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880				
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	647	647	2			N	-0-			-0-
02		1124 N	477	-0-	-647	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04		510 N	226	-0-	-284	-0-	226	2			N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568 - 17390				
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-
03		713 N	284	-0-	-429	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04		600 N	399	-0-	-201	-0-	399	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				
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-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
*04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996			TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785			
M O	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
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-
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	601 1	4264 2	N	1	1 8		-0-
04	5130 X	4720	-0-	-410	-0-	601 1	4119 2	N	-0-			-0-
HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839			
11	870 N	138	-0-	-732	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
04	210 N	34	-0-	-176	-0-	34 2		N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859			
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-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
04	990 N	820	-0-	-170	-0-	820 2		N	-0-			-0-
O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950			
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-
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2		N	-0-			-0-
GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997			TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450			
11	3120 X	411	-0-	-2709	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-			N	-0-			-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327			
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-
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	601 1	4273 2	N	1	1 8		-0-
*04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	601 1	4160 2	N	1	1 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	3100 N	6779	-0-	3679	8508	917	1	5862	2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	1382	-0-	-1618	6890	917	1	465	2	N	-0-	-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842	
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-
03	1864 N	1392	-0-	-472	-0-	1392	2			N	-0-	-0-
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640	
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-
03	2213 N	1312	-0-	-901	-0-	1312	2			N	-0-	-0-
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550	
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-
03	3100 N	1935	-0-	-1165	2133	1935	2			N	-0-	-0-
*04	3000 N	1866	-0-	-1134	999	1866	2			N	-0-	-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801	
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-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
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-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-	-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
11	1893 N	672	-0-	-1221	-0-	672	2			N	-0-	-0-
12	0	1924	-0-	1924	1924	1923	2	1	9	N	1	8
01	0	1248	-0-	1248	3172	1248	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	839	-0-	-1961	1211	839	2			N	-0-	-0-
03	2715 N	1504	-0-	-1211	-0-	1504	2			N	-0-	-0-
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
M	O	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
11		2035 X	937	-0-	-1098	-0-	937 2		N	-0-		-0-
12		0	643	-0-	643	643	642 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		0	1522	-0-	1522	2165	1522 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	954	-0-	-1846	319	954 2		N	-0-		-0-
03		1272 N	953	-0-	-319	-0-	953 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	849	-0-	-591	-0-	849 2		N	-0-		-0-

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
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
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		41
*04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		41

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
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-
03		620 N	238	-0-	-382	-0-	238 2		N	-0-		-0-
04		600 N	244	-0-	-356	-0-	244 2		N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
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-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
04		420 N	280	-0-	-140	-0-	280 2		N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
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-
03		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215	
11		0	2288	-0-	2288	4415	2288 2		N	-0-		-0-
12		0	2218	-0-	2218	6633	2217 2	1 9	N	1	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	1 8	-0-
03		2356 X	1058	-0-	-1298	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
04		2400 X	974	-0-	-1426	-0-	974 2		N	-0-		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170	
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	4632	788 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1715	-0-	-1385	3247	1715 2		N	-0-		-0-
*04		3000 N	463	-0-	-2537	710	463 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	7184	-0-	7184	8728	581 1	6602 2	N	1	1 8		-0-
12	0	4590	-0-	4590	13318	601 1	3987 2	N	2	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-
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	601 1	4613 2	N	1	1 8		-0-
04	4560 X	4449	-0-	-111	-0-	601 1	3848 2	N	-0-			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400
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-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 2		N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842
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-
03	403 N	119	-0-	-284	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940
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-
03	608 N	311	-0-	-297	-0-	311 2		N	-0-			-0-
04	420 N	87	-0-	-333	-0-	87 2		N	-0-			-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13469 - 17345
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-
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-			-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2		N	-0-			-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	9650 - 13240
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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789	
M	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
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
03		1558 N	769	-0-	-789	-0-	719 2	50 9	N	45	179 1	1 8	37
*04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	610 2	43 9	N	39			76

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777	
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-
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

IRONROC ENERGY		WELL #:		426612	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455	- 20700	
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1				1H									
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-
03		39029 X	28313	-0-	-10716	-0-	28313 2		N	-0-			-0-
04		35280 X	22414	-0-	-12866	-0-	22414 2		N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		476360	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046	
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	2			75
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			78
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			83
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		495350	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11333	- 11519	
11		1530 N	1528	-0-	-2	-0-	44 1	1462 2	N	20			290
							22 9						
12		1674 N	1572	-0-	-102	-0-	54 1	1518 2	N	-0-			290
01		0	1123	-0-	1123	1123	37 1	1086 2	N	-0-			290
02		2151 N	1028	-0-	-1123	-0-	35 1	993 2	N	-0-	141 1		149
03		1581 N	1241	-0-	-340	-0-	43 1	1198 2	N	-0-			149
04		1080 N	969	-0-	-111	-0-	34 1	932 2	N	3			152
							3 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350
 STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M 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
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
03	14B DENY	510	-0-	510	6015	39	1	401	2	N	85	2	8			388
04	14B DENY	492	-0-	492	6507	507	9	404	2	N	65					453
						12	1									
						45	9									
						15	1									
						94	9									
						16	1									
						72	9									

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-					75
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					75
01	0	215	-0-	215	215	7	1	208	2	N	-0-					75
02	331 N	116	-0-	-215	-0-	6	1	110	2	N	-0-					75
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	27					102
						30	9									
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	46					148
						51	9									

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	448	379	1			345
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	111					456
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	197	150	1			503
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	226	544	1	1	8	184
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	394	379	1	4	8	195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	206	349	1			52

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370						
M	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
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			26
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			26
01	0	63	-0-	63	63	3	1	60	2	N	-0-			26
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	2	1	47	2	N	-0-			26
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			26
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			26

RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	169	1	32
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			32
01	0	24	-0-	24	24	1	1	23	2	N	-0-			32
02	209 N	185	-0-	-24	-0-	8	1	156	2	N	19			51
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	9							33
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-	18	1	206
						1	1	30	2	N	173			
						190	9							

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079						
11	0	47	-0-	47	47	1	1	46	2	N	-0-			69
12	119 N	72	-0-	-47	-0-	2	1	70	2	N	-0-			69
01	0	119	-0-	119	119	4	1	115	2	N	-0-			69
02	218 N	99	-0-	-119	-0-	3	1	96	2	N	-0-			69
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			69
*04	14B DENY	86	-0-	86	86	3	1	83	2	N	-0-			69

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578						
11	0 W	1068	-0-	1068	1762	32	1	1036	2	Y	-0-			63
12	0 W	649	-0-	649	2411	23	1	626	2	Y	-0-			63
01	0	1754	-0-	1754	4165	61	1	1693	2	Y	-0-			63
02	0 W	1805	-0-	1805	5970	64	1	1741	2	Y	-0-			63
03	0 W	1171	-0-	1171	7141	42	1	1129	2	Y	-0-			63
*04	0 W	1153	-0-	1153	8294	43	1	1110	2	Y	-0-			63

STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912						
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094						
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
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			110
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350													
PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B DENY	-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							
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
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-				102
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	N	-0-				102

BERNICE		WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854								
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	9	117	2	N	27					104
03	0 W	68	-0-	68	7738	30	9	15	2	N	45	1	8			148
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7738	50	9			N	-0-					148

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083							
MARLA J.		WELL #: 1													
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEITKO, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 085810		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081							
11	0	603	-0-	603	1232	593	2	10	9	N	9				83
12	0	651	-0-	651	1883	647	2	4	9	N	4				87
01	0	664	-0-	664	2547	656	2	8	9	N	7				94
02	2800 N	599	-0-	-2201	346	590	2	9	9	N	8				102
03	1036 N	690	-0-	-346	-0-	683	2	7	9	N	6				108
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	N	4				112

LEITKO, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250							
11	0	2889	-0-	2889	4589	2836	2	53	9	N	48				116
12	0	2492	-0-	2492	7081	2442	2	50	9	N	45				161
01	0	3405	-0-	3405	10486	3343	2	62	9	N	56				217
02	12881 X	2395	-0-	-10486	-0-	2348	2	47	9	N	43	191	1		69
03	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2722	2	50	9	N	45	1	8		113
04	3270 X	2670	-0-	-600	-0-	2626	2	44	9	N	40				153

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8301 - 8587		
M	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	
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	-0-	1603	2	35	9	N	32	106
03	2325 X	1602	-0-	-723	-0-	1569	2	33	9	N	30	136
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2091	2	39	9	N	35	171

NEVA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10794		PERF.10255 - 14772		
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	-0-	209	2	1	9	N	1	83
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	N	25	108
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	N	38	146
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	650	2	36	9	N	33	179

FIVE STAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 092491		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10955 - 11134		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	0	803	-0-	803	2077	789	2	14	9	N	13	152
12	0	269	-0-	269	2346	268	2	1	9	N	1	153
01	0	184	-0-	184	2530	181	2	3	9	N	3	156
02	2546 N	16	-0-	-2530	-0-	16	2			N	-0-	156
03	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-	156
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	160

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9037 - 9266		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FISCHER, MATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 094283		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15435		PERF.10964 - 15435		
11	0	3031	-0-	3031	7479	3029	2	2	9	N	2	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	25
03	4433 X	4323	-0-	-110	-0-	4317	2	6	9	N	5	30
04	4980 X	2987	-0-	-1993	-0-	2981	2	6	9	N	5	35

HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 9057 - 9345		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478														
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	0	3385	-0-	3385	6901	270	1	3080	2	N	32			75
12	0	3361	-0-	3361	10262	279	1	3039	2	N	39	1	8	113
01	0	3299	-0-	3299	13561	248	1	3021	2	N	27			140
02	16643 X	3082	-0-	-13561	-0-	252	1	2790	2	N	36			176
03	3503 X	3241	-0-	-262	-0-	279	1	2925	2	N	34			210
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	270	1	3242	2	N	32	184	1	58

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
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	3880	1474	2	41	9	N	37			88
03	3100 N	1611	-0-	-1489	2391	1576	2	35	9	N	32	1	8	119
04	3000 N	1753	-0-	-1247	1144	1720	2	33	9	N	30			149

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
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
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19	124	1	49
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	N	12			61

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075														
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
03	3100 N	1151	-0-	-1949	636	1122	2	29	9	N	26			155
04	1727 N	1091	-0-	-636	-0-	1066	2	25	9	N	23			178

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
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	58
03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2158	2	35	9	N	32	2	8	88
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2283	2	37	9	N	34	2	8	120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
LOU-ANN		WELL #:		1RE	RRCID -> 108671	COMPL. DATE 12/20/1983	TOTAL DEPTH 8881	PERF. 8679 - 8916
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ELO		WELL #:		1RE	RRCID -> 112213	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11528 - 14652
11	0	2125	-0-	2125	4273	2101 2	24 9 N	22
12	0	2058	-0-	2058	6331	2030 2	28 9 N	25
01	0	2370	-0-	2370	8701	2355 2	15 9 N	14
02	2800 N	1801	-0-	-999	7702	1779 2	22 9 N	20
03	3100 N	2180	-0-	-920	6782	2158 2	22 9 N	20
04	3000 N	1336	-0-	-1664	5118	1302 2	34 9 N	31

RANCH		WELL #:		1RE	RRCID -> 112571	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11736	PERF.11185 - 14145
11	0	36	-0-	36	44	36 2		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	44			-0-
01	0	221	-0-	221	265	221 2		-0-
02	345 N	80	-0-	-265	-0-	80 2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		-0-

ELO		WELL #:		2	RRCID -> 113019	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 12109	PERF.11511 - 14485
11	0	50	-0-	50	189	50 2		-0-
12	0	1219	-0-	1219	1408	1169 2	50 9 N	45
01	0	1161	-0-	1161	2569	1136 2	25 9 N	23
02	2800 N	939	-0-	-1861	708	919 2	20 9 N	18
03	1640 N	932	-0-	-708	-0-	914 2	18 9 N	16
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	794 2	14 9 N	13

WOLZ-BEST		WELL #:		2RE	RRCID -> 113312	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 11825	PERF. 9007 - 11825
11	0	17	-0-	17	17	7 2	10 9 N	9
12	0	-0-	-0-	-0-	17			2
01	0	-0-	-0-	-0-	17			2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9 N	1

SCHUHMACHER #2		WELL #:		2	RRCID -> 114984	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11786	PERF.11229 - 13805
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LUDIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 117248	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11171 - 13846
11	0	4701	-0-	4701	10341	4605 2	96 9 N	87
12	0	4730	-0-	4730	15071	4621 2	109 9 N	99
01	0	2394	-0-	2394	17465	2375 2	19 9 N	17
02	21343 X	3878	-0-	-17465	-0-	3776 2	102 9 N	93
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5471 2	128 9 N	116
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4550 2	109 9 N	99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WATT COLVINS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	121427	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	9181	PERF.	8857 - 9106	CNTY: LEE		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						93
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1						94
01		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						94
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						94
03		34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	2		N	-0-						94
04		49 N	49	-0-	-0-		-0-	49	2		N	-0-						94

PUNCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121609	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8389 - 10087						
11		0	25	-0-	25		25	2			N	-0-						26
12		0	8	-0-	8		33	7	2	1	9	N	1					27
01		0	-0-	-0-	-0-		33				N	-0-						27
02		33 N	-0-	-0-	-33		-0-				N	-0-						27
03		8 N	-0-	-0-	-8		-0-				N	-0-						27
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						27

ROADRUNNER		WELL #:		1	RRCID ->	140028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8095 - 8185						
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1	1	8				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-

MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140795	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7913 - 8114						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-

GOLDAPP		WELL #:		8	RRCID ->	140903	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9334 - 11943						
*07	1519 N	929	-0-	-590	-0-	465	1	435	2		N	26	1	8				146
						29	9											
*08	1457 N	553	-0-	-904	-0-	465	1	88	2		N	-0-						146
*09	1440 N	457	-0-	-983	-0-	450	1	4	2		N	3	3	8				146
						3	9											
*10	930 N	477	-0-	-453	-0-	465	1	6	2		N	5	1	8				150
						6	9											
*11	540 N	454	-0-	-86	-0-	450	1	4	2		N	-0-						150
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	465	1	96	2		N	-0-						150
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	465	1	86	2		N	-0-						150
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	420	1	142	2		N	-0-						150
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	465	1	155	2		N	-0-						150
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	450	1	195	2		N	-0-						150

NORA		WELL #:		1H	RRCID ->	141206	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10552 - 11432						
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
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9		N	4	1	8				109
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	195	2	1	9		N	1						110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700													
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	N	25	186	1	35
02		2800 N	2353	-0-	-447	613	2221	2	N	120			155
03		2215 N	1602	-0-	-613	-0-	1515	2	N	79			234
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	69	192	1	111

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525													
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
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			74
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			74

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336													
11		0	883	-0-	883	1925	844	2	N	35			155
12		0	993	-0-	993	2918	951	2	N	38			193
01		0	845	-0-	845	3763	806	2	N	35	181	1	46
02		2800 N	802	-0-	-1998	1765	760	2	N	38			84
03		2613 N	848	-0-	-1765	-0-	812	2	N	33			117
04		810 N	793	-0-	-17	-0-	754	2	N	35			152

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	5	8	133
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	7	8	135
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	81	2	N	4	3	8	136
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	N	2	1	8	137
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	507	2	N	4	2	8	139
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	N	2	1	8	140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		0	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		107
12		0	529	-0-	529	531	417	2	112	9	N	102	205
01		0	3285	-0-	3285	3816	2732	2	553	9	N	503	134
02		2800 N	2851	-0-	51	3867	2423	2	428	9	N	389	148
03		3100 N	3395	-0-	295	4162	2806	2	589	9	N	535	110
04		7445 X	3283	-0-	-4162	-0-	2764	2	519	9	N	472	191

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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													
11		0	843	-0-	843	1763	831	2	12	9	N	11	151
12		0	965	-0-	965	2728	945	2	20	9	N	18	169
01		0	1863	-0-	1863	4591	1834	2	29	9	N	26	195
02		2800 N	858	-0-	-1942	2649	843	2	15	9	N	14	18
03		3100 N	905	-0-	-2195	454	893	2	12	9	N	11	29
04		1318 N	864	-0-	-454	-0-	856	2	8	9	N	7	36

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768													
11		0	4253	-0-	4253	8016	3948	2	305	9	N	277	165
12		0	4246	-0-	4246	12262	3958	2	288	9	N	262	38
01		0	4241	-0-	4241	16503	3974	2	267	9	N	243	101
02		20376 X	3873	-0-	-16503	-0-	3635	2	238	9	N	216	128
03		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	4991	2	277	9	N	252	184
04		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4642	2	244	9	N	222	224

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730													
11		0	18	-0-	18	40	17	2	1	9	N	1	83
12		0	22	-0-	22	62	15	2	7	9	N	6	83
01		79 N	17	-0-	-62	-0-	9	2	8	9	N	7	82
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	83
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	5	2	7	9	N	6	88
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	-0-	-0-	N	-0-	88

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802													
11		0	6801	-0-	6801	49910	5787	2	1014	9	N	922	119
12		0	7196	-0-	7196	57106	6107	2	1089	9	N	990	187
01		61745 X	4639	-0-	-57106	-0-	4032	2	607	9	N	552	75
02		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4121	2	842	9	N	765	277
03		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	7890	2	1051	9	N	955	300
04		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8081	2	828	9	N	753	307

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431														
M	O	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
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
03		1452 N	686	-0-	-766	-0-	651	2	35	9	N	32	173 1	75
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	589	2	37	9	N	34	1 8	108

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
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
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		58
04		3000 N	4695	-0-	1695	1695	3922	2	773	9	N	703	539 1	222

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
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
03		3100 N	1982	-0-	-1118	6488	1952	2	30	9	N	27		145
04		3000 N	1884	-0-	-1116	5372	1860	2	24	9	N	22		167

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213														
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
03		1030 N	611	-0-	-419	-0-	598	2	13	9	N	12		74
04		630 N	558	-0-	-72	-0-	547	2	11	9	N	10		84

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
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		171
02		2800 N	1237	-0-	-1563	8344	1158	2	79	9	N	72	178 1	60
03		3100 N	566	-0-	-2534	5810	523	2	43	9	N	39	3 8	96
04		3000 N	1886	-0-	-1114	4696	1829	2	57	9	N	52	1 8	147

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
11		0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		125
12		0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		125
01		0	-0-	-0-	-0-	20					N	2		127
02		40 N	20	-0-	-20	-0-	19	2	1	9	N	1		128
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1		129
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1		130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					108

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653																	
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
03		3100 N	1006	-0-	-2094	114	995	2	11	9	N	10					134
04		1157 N	1043	-0-	-114	-0-	1030	2	13	9	N	12					146

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925																	
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
03		4123 X	48	-0-	-4075	-0-	48	2			N	-0-					132
04		11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11679	2	52	9	N	47					179

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455																	
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
03		4526 X	4190	-0-	-336	-0-	4010	2	180	9	N	164	187	1			220
04		4380 X	3558	-0-	-822	-0-	3412	2	146	9	N	133	182	1			171

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384																	
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
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35	9	N	32	4	8			43
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	404	2	23	9	N	21					64

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882																	
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
03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1350	2	65	9	N	59	1	8			195
04		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1481	2	81	9	N	74	192	1	1	8	76

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715																	
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
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	423	2	33	9	N	30					149
04		270 N	181	-0-	-89	-0-	166	2	15	9	N	14					163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146862		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14790		PERF.10448 - 14790						
M	O	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					175
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					194
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					198

DEBAKEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 14060		PERF.10275 - 14060						
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	2235	1169	2	24	9	N	22					124
03	3100 N	1091	-0-	-2009	226	1041	2	50	9	N	45					169
04	1444 N	1218	-0-	-226	-0-	1218	2			N	-0-					169

LEIGH		WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10503 - 12422						
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-					N	-0-					36
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
04	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					36

PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14272		PERF.10060 - 14272						
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
03	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	4513	2	1119	9	N	1017	934	1	1	8	243
04	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	3868	2	978	9	N	889	913	1	1	8	218

BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 14044		PERF. 9875 - 14044						
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
03	3100 N	1035	-0-	-2065	1194	450	1	509	2	N	69					163
04	2377 N	1183	-0-	-1194	-0-	450	1	626	2	N	97	187	1			73

DIETZ O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 10465		PERF. 9829 - 13455						
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
03	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9246	2	725	9	N	659	733	1	3	8	67
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	3882	2	350	9	N	318	183	1	2	8	200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059															
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
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	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
03		3100 N	1182	-0-	-1918	441	1125	2	57	9	N	52	1	8	211
04		1085 N	644	-0-	-441	-0-	623	2	21	9	N	19	169	1	61

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422															
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
03		31 X	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8	109
04		30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			109

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		0	3074	-0-	3074	5530	2929	2	145	9	N	132	180	1	142
12		0	3310	-0-	3310	8840	3185	2	125	9	N	114	186	1	70
01		0	3609	-0-	3609	12449	3485	2	124	9	N	113			183
02		15622 X	3173	-0-	-12449	-0-	3044	2	129	9	N	117	174	1	126
03		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3339	2	130	9	N	118			244
04		3480 X	874	-0-	-2606	-0-	866	2	8	9	N	7	192	1	59

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707		PERF.11030 - 14707		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
11		0	471	-0-	471	1133	471 2			N	-0-	108
12		0	536	-0-	536	1669	536 2			N	-0-	108
01		0	371	-0-	371	2040	371 2			N	-0-	108
02		2470 N	430	-0-	-2040	-0-	430 2			N	-0-	108
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	677 2		1 9	N	1	109
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	428 2		4 9	N	4	113

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389		PERF.10450 - 14389		
11		0	2	-0-	2	37	2 2			N	-0-	194
12		0	7	-0-	7	44	7 2			N	-0-	194
01		0	750	-0-	750	794	750 2			N	-0-	194
02		2800 N	2638	-0-	-162	632	2288 2		350 9	N	318	148
03		2749 N	2117	-0-	-632	-0-	1971 2		146 9	N	133	101
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1522 2		112 9	N	102	203

OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 15687		PERF.11231 - 15687		
11		0	30	-0-	30	30	30 2			N	-0-	85
12		0	16	-0-	16	46	16 2			N	-0-	85
01		0	83	-0-	83	129	82 2		1 9	N	1	85
02		643 N	514	-0-	-129	-0-	514 2			N	-0-	85
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	160 2		10 9	N	9	93
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120 2		9 9	N	8	99

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14428		PERF.10982 - 14428		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2023												

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148742		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 14641		PERF.11884 - 15010		
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
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	246 1		1023 2	N	142	129
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	156 9					
							450 1		1882 2	N	104	38
							114 9					

HUFF "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148761		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 8163 - 11172		
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
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	470 2		10 9	N	9	111
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	643 2		13 9	N	12	123

DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11765 - 15540		
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
03		4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3894 2		13 9	N	12	143
04		3960 X	3134	-0-	-826	-0-	3117 2		17 9	N	15	158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760												
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
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
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	3913	2	387	9	N	352	269
04	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2276	2	275	9	N	250	333

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450												
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
03	2484 N	-0-	-0-	-2484	-0-	-0-				N	-0-	44
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	44

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900												
11	0	865	-0-	865	1937	801	2	64	9	N	58	42
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
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1171	2	160	9	N	145	202
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1511	2	177	9	N	161	181

DERRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163												
11	0	481	-0-	481	965	329	2	152	9	N	138	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	106
02	2800 N	1108	-0-	-1692	228	822	2	286	9	N	260	181
03	940 N	712	-0-	-228	-0-	483	2	229	9	N	208	196
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1632	2	277	9	N	252	269

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341												
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-	-0-				N	17	72
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-	72
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	72

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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												
11		0	805	-0-	805	1619	786	2	19	9	N	165
12		0	672	-0-	672	2291	652	2	20	9	N	183
01		0	-0-	-0-	-0-	2291					N	183
02		2551 N	260	-0-	-2291	-0-	260	2			N	183
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	N	190
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789												
11		0	29	-0-	29	210	29	2			N	102
12		0	38	-0-	38	248	37	2	1	9	N	103
01		0	13	-0-	13	261	13	2			N	103
02		1345 N	1084	-0-	-261	-0-	1084	2			N	103
03		3100 N	3946	-0-	846	846	3789	2	157	9	N	245
04		2693 N	1847	-0-	-846	-0-	1794	2	53	9	N	98

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411												
11		14B2 EXT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020												
11		0	269	-0-	269	269	223	2	46	9	N	112
12		0	97	-0-	97	366	77	2	20	9	N	130
01		0	207	-0-	207	573	168	2	39	9	N	165
02		842 X	269	-0-	-573	-0-	226	2	43	9	N	204
03		221 X	221	-0-	-0-	-0-	181	2	40	9	N	240
04		266 X	266	-0-	-0-	-0-	231	2	35	9	N	272

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1	RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866 - 16088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
03		1104 N	594	-0-	-510	-0-	594 2		N	-0-			-0-
04		660 N	554	-0-	-106	-0-	554 2		N	-0-			-0-

TOURMALINE UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	149733	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	15781	PERF.10766 - 15781
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
03		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5104 2	184 9	N	167	194 1	1 8	213
04		4170 X	1584	-0-	-2586	-0-	1519 2	65 9	N	59	189 1		83

HUSFELD				WELL #:		1H	RRCID ->	149764	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	15383	PERF.11812 - 15063
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
01		0	3374	-0-	3374	11719	411 1	2906 2	N	52			141
02		12766 X	1047	-0-	-11719	-0-	203 1	804 2	N	36	4 8		173
03		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	40 9	48 1	N	1	1 8		173
04		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	1 9	515 1	N	91	194 1		70
							100 9						

ROZNOV				WELL #:		1	RRCID ->	149891	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	14864	PERF.12050 - 14065
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
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			134
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			134

NOAK-OL UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	149894	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	16325	PERF.11989 - 16325
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
03		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2559 2	30 9	N	27	3 8		69
04		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1424 2	19 9	N	17			86

PRATT UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	149995	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	15044	PERF.11405 - 15044
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		2730 X	2502	-0-	-228	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474																	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253																	
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	1	8			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
03		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-	3	5			135
04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3151	2	79	9	N	72	194	1			13

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885																	
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02		84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380																	
11		0	2724	-0-	2724	5581	2704	2	20	9	N	18	137	1			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
03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20					133
04		2790 N	2653	-0-	-137	-0-	2634	2	19	9	N	17					150

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060																	
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	3	8			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	2	8			125
03		3596 X	3185	-0-	-411	-0-	3175	2	10	9	N	9	1	8			133
04		3540 X	3099	-0-	-441	-0-	3088	2	11	9	N	10					128

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836																	
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	77	388	2			N	-0-					103
03		744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					103
04		540 N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WICKEL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	150986	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	14480	PERF.10420 - 14480
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	755	-0-	755	2728	638	2	117	9	N	106	185	1	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	180	1	106
02	12994 X	3845	-0-	-9149	-0-	3801	2	44	9	N	40	1	8	145
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			145
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5754	2	175	9	N	159	186	1	118

BEARD OL				WELL #:	1H	RRCID ->	150988	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	15326	PERF.11972 - 15326		
11	0	966	-0-	966	2118	966	2			N	-0-			60
12	0	987	-0-	987	3105	985	2	2	9	N	2	1	8	61
01	0	1024	-0-	1024	4129	1023	2	1	9	N	1			62
02	2800 N	953	-0-	-1847	2282	952	2	1	9	N	1	1	8	62
03	3100 N	1089	-0-	-2011	271	1087	2	2	9	N	2	1	8	63
04	1020 N	749	-0-	-271	-0-	749	2			N	-0-			63

EILERS				WELL #:	2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11016 - 13062		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	8	39
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1014	2	195	9	N	177	1	8	215

MOORE				WELL #:	1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12615 - 15945		
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
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2883	2	12	9	N	11			62
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2421	2	10	9	N	9			71

ELMS-RICKS				WELL #:	1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833 - 16340		
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
03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			159
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4			163

FARMER				WELL #:	1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135 - 11141		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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
03	403 N	244	-0-	-159	-0-	241	2	3	9	N	3			33
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	210	2	2	9	N	2			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15484	PERF.10965	- 15484
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
03		1202 N	582	-0-	-620	-0-	514 2	68 9	N	62	195 1	2 8		77	
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	589 2	69 9	N	63				140	

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741										COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	15680	PERF.11502	- 15680
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	
03		3100 N	1840	-0-	-1260	4418	1796 2	44 9	N	40				155	
04		3000 N	1613	-0-	-1387	3031	1582 2	31 9	N	28				183	

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743										COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14514	PERF.11372	- 14514
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	
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-				64	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-				64	

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745										COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12300	- 15700
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	
03		2762 N	1505	-0-	-1257	-0-	1504 2	1 9	N	1				193	
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-				193	

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771										COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	13216	PERF. 9825	- 13216
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	
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	115 2	25 9	N	23				103	
04		270 N	222	-0-	-48	-0-	194 2	28 9	N	25				128	

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972										COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.11815	- 15197
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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21	
04		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
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-	
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-				-0-	
04		510 N	357	-0-	-153	-0-	357 2		N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843						
M	O	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12240 - 15820						
11	0	56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
12	0	197	-0-	197	253	197	2			N	-0-					-0-
01	253 N	-0-	-0-	-253	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	13	13	8			-0-
03	186 N	44	-0-	-142	-0-	42	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13021 - 16776						
11	0	2190	-0-	2190	4550	2190	2			N	-0-					-0-
12	0	2173	-0-	2173	6723	2172	2	1	9	N	1	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-
03	3100 N	2126	-0-	-974	6892	2126	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2010	-0-	-990	5902	2010	2			N	-0-					-0-

BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532		PERF.12400 - 16532						
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
03	3100 N	1059	-0-	-2041	1022	1046	2	13	9	N	12					90
04	1950 N	928	-0-	-1022	-0-	914	2	14	9	N	13					103

DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 17793		PERF.12307 - 17793						
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
03	3100 N	832	-0-	-2268	1707	829	2	3	9	N	3	148	1			30
04	2912 N	1205	-0-	-1707	-0-	1205	2			N	-0-					30

EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11560 - 14600						
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
03	3100 N	1420	-0-	-1680	1439	1351	2	69	9	N	63	1	8			242
04	2661 N	1222	-0-	-1439	-0-	1125	2	97	9	N	88	196	1	1	8	133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11490 - 15557		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
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	44
01	0	2970	-0-	2970	11933	2906	2	64	9	N	58	101
02	14639 X	2706	-0-	-11933	-0-	2610	2	96	9	N	87	188
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2826	2	74	9	N	67	59
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2688	2	72	9	N	65	124

WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11640 - 15605		
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
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-	70
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	70

WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280		
11	0	649	-0-	649	1121	636	2	13	9	N	12	220
12	0	426	-0-	426	1547	415	2	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
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	453	2	14	9	N	13	51
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	51

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12512 - 16470		
11	0	2171	-0-	2171	4620	2171	2			N	-0-	169
12	0	2121	-0-	2121	6741	2120	2	1	9	N	1	170
01	8950 X	2209	-0-	-6741	-0-	2209	2			N	-0-	18
02	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9034	2	133	9	N	121	136
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5278	2	45	9	N	41	175
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4681	2	36	9	N	33	208

EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175		
11	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-	186
12	0	9828	-0-	9828	9837	9525	2	303	9	N	275	100
01	0	9791	-0-	9791	19628	9431	2	360	9	N	327	48
02	26996 X	7368	-0-	-19628	-0-	7174	2	194	9	N	176	224
03	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	7888	2	272	9	N	247	83
04	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7333	2	231	9	N	210	98

MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	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		
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-	-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	-0-
01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
02	1484 N	1179	-0-	-305	-0-	1179	2			N	-0-	-0-
03	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-	-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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													
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	587 N	559	-0-	-28	-0-	559	2			N	-0-		-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-		-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679													
11	0	4449	-0-	4449	9483	4449	2			N	-0-		-0-
12	0	5597	-0-	5597	15080	5597	2	1	9	N	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-
03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6106	2	1	9	N	1	8	-0-
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-		-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
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-
03	3100 N	2844	-0-	-256	1314	2842	2	2	9	N	2	8	-0-
04	1770 N	10	-0-	-1760	-0-	10	2			N	-0-		-0-

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432													
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
03	2463 N	1149	-0-	-1314	-0-	1135	2	14	9	N	13	1	145
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5		150

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200													
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	91
01	0	-0-	-0-	-0-	3195	-0-				N	-0-		91
02	3245 X	50	-0-	-3195	-0-	50	2			N	-0-		91
03	1302 X	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-		91
04	1140 X	12	-0-	-1128	-0-	12	2			N	-0-		91

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679													
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-		-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-
02	616 N	406	-0-	-210	-0-	406	2			N	-0-		-0-
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100													
11	0	104	-0-	104	104	102	2	2	9	N	2		133
12	0	-0-	-0-	-0-	104	-0-				N	-0-		133
01	0	8330	-0-	8330	8434	8133	2	197	9	N	179	187	125
02	2800 N	10823	-0-	8023	16457	10639	2	184	9	N	167	190	101
03	3100 N	6843	-0-	3743	20200	6730	2	113	9	N	103	176	25
04	26187 X	5987	-0-	-20200	-0-	5871	2	116	9	N	105		130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
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	71
03	2418 X	1647	-0-	-771	-0-	1647	2			N	-0-	71
04	2700 X	1673	-0-	-1027	-0-	1671	2	2	9	N	2	73

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123												
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	-0-
03	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-	-0-
04	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	2912	2			N	-0-	-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434												
11	0	563	-0-	563	1155	563	2			N	-0-	-0-
12	0	558	-0-	558	1713	558	2			N	-0-	-0-
01	0	554	-0-	554	2267	554	2			N	-0-	-0-
02	2719 N	452	-0-	-2267	-0-	452	2			N	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690												
11	0	9154	-0-	9154	9840	8934	2	220	9	N	200	178
12	0	672	-0-	672	10512	661	2	11	9	N	10	188
01	0	1464	-0-	1464	11976	1413	2	51	9	N	46	59
02	13424 X	1448	-0-	-11976	-0-	1396	2	47	9	N	47	106
03	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1462	2	41	9	N	37	143
04	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1455	2	36	9	N	33	176

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009												
11	0	525	-0-	525	624	525	2			N	-0-	-0-
12	0	545	-0-	545	1169	545	2			N	-0-	-0-
01	1544 N	375	-0-	-1169	-0-	375	2			N	-0-	-0-
02	504 N	339	-0-	-165	-0-	339	2			N	-0-	-0-
03	558 N	147	-0-	-411	-0-	146	2	1	9	N	1	-0-
04	360 N	38	-0-	-322	-0-	38	2			N	-0-	-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444												
11	0	1773	-0-	1773	3317	1749	2	24	9	N	22	120
12	0	1080	-0-	1080	4397	1080	2			N	-0-	120
01	0	1881	-0-	1881	6278	1881	2			N	-0-	120
02	2800 N	1637	-0-	-1163	5115	1634	2	3	9	N	3	122
03	3100 N	1828	-0-	-1272	3843	1828	2			N	-0-	122
04	3000 N	925	-0-	-2075	1768	924	2	1	9	N	1	123

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859												
11	0	1125	-0-	1125	2038	1125	2			N	-0-	-0-
12	0	1134	-0-	1134	3172	1134	2			N	-0-	-0-
01	0	973	-0-	973	4145	973	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	911	-0-	-1889	2256	911	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1039	-0-	-2061	195	1039	2			N	-0-	-0-
04	1081 N	886	-0-	-195	-0-	886	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	4967	-0-	4967	9779	411	1	4555	2	N	1	171
12	0	5065	-0-	5065	14844	464	1	4591	2	N	9 5 8	175
01	0	1942	-0-	1942	16786	491	1	1447	2	N	4	179
02	18132 X	1346	-0-	-16786	-0-	448	1	886	2	N	11 184 1 5 8	1
03	5146 X	4175	-0-	-971	-0-	496	1	3675	2	N	4	5
04	4980 X	3997	-0-	-983	-0-	480	1	3511	2	N	5	10

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634												
11	0	-0-	-0-	-0-	1484					N	2	40
12	0	1709	-0-	1709	3193	127	1	1557	2	N	23 1 8	62
01	0	326	-0-	326	3519	116	1	199	2	N	10	72
02	2800 N	599	-0-	-2201	1318	584	2	15	9	N	14	86
03	2698 N	1380	-0-	-1318	-0-	72	1	1289	2	N	17 1 8	102
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	399	1	722	2	N	18	120

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540												
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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												
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 1 8	203
01	0	1985	-0-	1985	9130	1932	2	53	9	N	48 192 1	59
02	11264 X	2134	-0-	-9130	-0-	2069	2	65	9	N	59	118
03	2449 N	1701	-0-	-748	-0-	1633	2	68	9	N	62 2 8	178
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28	206

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645												
11	0	2876	-0-	2876	5781	2753	2	123	9	N	112 193 1	170
12	0	2730	-0-	2730	8511	2618	2	112	9	N	102 199 1	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	92 191 1	74
03	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	2755	2	109	9	N	99	173
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3563	2	169	9	N	154 191 1	136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		0	2031	-0-	2031	4014	1943	2	88	9	N	190
12		0	1770	-0-	1770	5784	1686	2	84	9	N	71
01		0	803	-0-	803	6587	768	2	35	9	N	102
02		8463 X	1876	-0-	-6587	-0-	1777	2	99	9	N	192
03		1271 X	1105	-0-	-166	-0-	1047	2	58	9	N	244
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1317	2	67	9	N	110

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
11		0	1269	-0-	1269	2490	1236	2	33	9	N	225
12		0	395	-0-	395	2885	389	2	6	9	N	230
01		0	2972	-0-	2972	5857	2938	2	34	9	N	71
02		2800 N	2250	-0-	-550	5307	2220	2	30	9	N	98
03		3100 N	2533	-0-	-567	4740	2498	2	35	9	N	129
04		3000 N	2109	-0-	-891	3849	2068	2	41	9	N	166

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
11		0	1328	-0-	1328	2505	1328	2			N	-0-
12		0	1064	-0-	1064	3569	1064	2			N	-0-
01		0	627	-0-	627	4196	627	2			N	-0-
02		2800 N	1055	-0-	-1745	2451	1055	2			N	-0-
03		3100 N	1567	-0-	-1533	918	1567	2			N	-0-
04		2036 N	1118	-0-	-918	-0-	1118	2			N	-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598												
11		0	13	-0-	13	23	13	2			N	219
12		0	740	-0-	740	763	740	2			N	219
01		0	257	-0-	257	1020	225	2	32	9	N	248
02		1103 N	83	-0-	-1020	-0-	83	2			N	248
03		217 N	18	-0-	-199	-0-	16	2	2	9	N	250
04		210 N	51	-0-	-159	-0-	39	2	12	9	N	261

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221												
11		0	15	-0-	15	36	15	2			N	-0-
12		0	17	-0-	17	53	17	2			N	-0-
01		0	15	-0-	15	68	15	2			N	-0-
02		89 N	21	-0-	-68	-0-	21	2			N	-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882												
11		0	835	-0-	835	1595	826	2	9	9	N	66
12		0	758	-0-	758	2353	751	2	7	9	N	72
01		0	797	-0-	797	3150	797	2			N	72
02		2800 N	762	-0-	-2038	1112	741	2	21	9	N	86
03		1898 N	786	-0-	-1112	-0-	774	2	12	9	N	97
04		780 N	196	-0-	-584	-0-	192	2	4	9	N	101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

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
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2122	2	1 9	N	1	1 8		90
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

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
03	3100 N	1032	-0-	-2068	348	1029	2	3 9	N	3			113
04	1361 N	1013	-0-	-348	-0-	1011	2	2 9	N	2			115

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

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
03	3100 N	3401	-0-	301	301	3072	2	329 9	N	299	189 1		238
04	3000 N	4877	-0-	1877	2178	4439	2	438 9	N	398	381 1		255

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

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-
03	3100 N	1933	-0-	-1167	1567	483	1	1450 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1735	-0-	-1265	302	480	1	1255 2	N	-0-			-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

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-
03	3503 X	2033	-0-	-1470	-0-	9	1	2023 2	N	1	1 8		-0-
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	440	1	3342 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1	9	N	1			181
02		5503 X	15	-0-	-5488	-0-		15	2		N	-0-			181
03		1395 X	16	-0-	-1379	-0-		14	2	2	9	N	2	123 1	60
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			60

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578															
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			N	-0-			40
02		2048 N	8	-0-	-2040	-0-		8			N	-0-			40
03		651 N	17	-0-	-634	-0-		17			N	-0-			40
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18			N	-0-			40

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908															
11		0	3484	-0-	3484	6678	3484	2			N	-0-			-0-
12		0	4151	-0-	4151	10829	4151	2			N	-0-			-0-
01		0	3933	-0-	3933	14762	3933	2			N	-0-			-0-
02		18222 X	3460	-0-	-14762	-0-		3460			N	-0-			-0-
03		3906 X	3765	-0-	-141	-0-		3765			N	-0-			-0-
04		3780 X	3609	-0-	-171	-0-		3609			N	-0-			-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625															
11		0	432	-0-	432	905	432	2			N	-0-			-0-
12		0	595	-0-	595	1500	595	2			N	-0-			-0-
01		0	503	-0-	503	2003	503	2			N	-0-			-0-
02		2419 N	416	-0-	-2003	-0-		416			N	-0-			-0-
03		589 N	433	-0-	-156	-0-		433			N	-0-			-0-
04		480 N	280	-0-	-200	-0-		280			N	-0-			-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450															
11		0	73	-0-	73	192	73	2			N	-0-			-0-
12		0	65	-0-	65	257	65	2			N	-0-			-0-
01		0	28	-0-	28	285	28	2			N	-0-			-0-
02		347 N	62	-0-	-285	-0-		62			N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73			N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56			N	-0-			-0-

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200															
11		0	2716	-0-	2716	5207	522	1	2194	2	N	-0-			-0-
12		0	2782	-0-	2782	7989	558	1	2224	2	N	-0-			-0-
01		0	2737	-0-	2737	10726	558	1	2179	2	N	-0-			-0-
02		13060 X	2334	-0-	-10726	-0-		504	1	1830	2	N	-0-		-0-
03		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		533	1	2347	2	N	-0-		-0-
04		2730 X	2347	-0-	-383	-0-		450	1	1897	2	N	-0-		-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GIANT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156223		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11326 - 14935	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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
03	3100 N	1091	-0-	-2009	240	1082	2	9	9		198
04	1291 N	1051	-0-	-240	-0-	997	2	54	9	195	52

BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14005 - 15500	
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-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2				-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2				-0-

CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505	
11	0	735	-0-	735	1382	735	2				153
12	0	712	-0-	712	2094	711	2	1	9		154
01	0	645	-0-	645	2739	644	2	1	9		155
02	2800 N	642	-0-	-2158	581	642	2				155
03	1223 N	642	-0-	-581	-0-	641	2	1	9		156
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9		157

KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390	
11	0	423	-0-	423	1221	423	2				-0-
12	0	320	-0-	320	1541	320	2				-0-
01	0	861	-0-	861	2402	861	2				-0-
02	2764 N	362	-0-	-2402	-0-	361	2	1	9	1	8
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	1	8
04	840 N	535	-0-	-305	-0-	535	2				-0-

GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380	
11	0	1127	-0-	1127	2210	1050	2	77	9		215
12	0	1058	-0-	1058	3268	975	2	83	9		97
01	0	1357	-0-	1357	4625	1268	2	89	9	1	8
02	2800 N	1002	-0-	-1798	2827	947	2	55	9		227
03	3100 N	1067	-0-	-2033	794	1012	2	55	9	1	8
04	2090 N	1296	-0-	-794	-0-	1224	2	72	9		146

MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988	
11	0	12	-0-	12	12	12	2				40
12	0	2	-0-	2	14	2	2				40
01	0	-0-	-0-	-0-	14						40
02	389 N	375	-0-	-14	-0-	369	2	6	9	5	8
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	4	8
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				40

CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790	
11	0	1978	-0-	1978	3260	1978	2				-0-
12	0	2299	-0-	2299	5559	2299	2				-0-
01	0	2213	-0-	2213	7772	2213	2				-0-
02	2800 N	1813	-0-	-987	6785	1813	2				-0-
03	3100 N	1933	-0-	-1167	5618	1933	2				-0-
04	3000 N	1884	-0-	-1116	4502	1884	2				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719						
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	AMT	BALANCE
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
03	1024 N	634	-0-	-390	-0-	634	2			N	-0-					29
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					29

STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BOWMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.12147 - 16670						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924		PERF.11735 - 15924						
11	0	2667	-0-	2667	5174	330	1	2217	2	N	109	2	8			246
						120	9									
12	0	2129	-0-	2129	7303	341	1	1697	2	N	83	175	1	2	8	152
						91	9									
01	0	1940	-0-	1940	9243	341	1	1502	2	N	88	1	8			239
						97	9									
02	11292 X	2049	-0-	-9243	-0-	308	1	1669	2	N	65	176	1	1	8	127
						72	9									
03	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	341	1	1597	2	N	97	1	8			223
						107	9									
04	1890 N	1338	-0-	-552	-0-	330	1	955	2	N	48	173	1			98
						53	9									

RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113		PERF.12054 - 16113						
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			N	-0-					119
03	2666 X	504	-0-	-2162	-0-	492	2	12	9	N	11					130
04	2580 X	517	-0-	-2063	-0-	502	2	15	9	N	14					144

KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 13529		PERF.10912 - 13590						
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
*03	3100 N	337	-0-	-2763	999	296	2	41	9	N	37					112
*04	2201 N	1202	-0-	-999	-0-	1202	2			N	-0-					112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	263	-0-	263	679	263	2			N	-0-	180
12	0	280	-0-	280	959	280	2			N	-0-	180
01	0	683	-0-	683	1642	227	1	456	2	N	-0-	180
02	1653 N	11	-0-	-1642	-0-	11	1			N	-0-	180
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	235	1	172	2	N	2	180
						2	9				2 8	
04	660 N	59	-0-	-601	-0-	58	2	1	9	N	1	181

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
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-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
11	0	4535	-0-	4535	8966	4535	2			N	-0-	-0-
12	0	7139	-0-	7139	16105	7139	2	1	9	N	1	-0-
01	0	5050	-0-	5050	21155	5050	2			N	-0-	-0-
02	29021 X	7866	-0-	-21155	-0-	7866	2	1	9	N	1	-0-
03	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-	-0-
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-	-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909												
11	0	3196	-0-	3196	6666	3167	2	29	9	N	26	218
12	0	3034	-0-	3034	9700	3011	2	23	9	N	21	238
01	0	3109	-0-	3109	12809	3100	2	9	9	N	8	58
02	15587 X	2778	-0-	-12809	-0-	2753	2	25	9	N	23	79
03	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	3163	2	29	9	N	26	104
04	3210 X	2981	-0-	-229	-0-	2960	2	21	9	N	19	123

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
11	0	7672	-0-	7672	16601	480	1	7192	2	N	-0-	3
12	0	7726	-0-	7726	24327	481	1	7244	2	N	1	3
						1	9				1 8	
01	0	8441	-0-	8441	32768	480	1	7961	2	N	-0-	3
02	40148 X	7380	-0-	-32768	-0-	448	1	6930	2	N	2	3
						2	9				2 8	
03	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	496	1	7253	2	N	-0-	3
04	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	480	1	8205	2	N	-0-	3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	2187	-0-	2187	4393	2187	2			N	-0-
12		0	2250	-0-	2250	6643	2250	2			N	-0-
01		0	2255	-0-	2255	8898	2255	2			N	-0-
02		2800 N	1496	-0-	-1304	7594	1496	2			N	-0-
03		3100 N	2352	-0-	-748	6846	2352	2			N	-0-
04		3000 N	2258	-0-	-742	6104	2258	2			N	-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
11		0	485	-0-	485	1097	485	2			N	52
12		0	559	-0-	559	1656	559	2			N	52
01		0	577	-0-	577	2233	577	2			N	52
02		2783 N	550	-0-	-2233	-0-	550	2			N	52
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	53
04		570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	53

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
11		0	475	-0-	475	1021	475	2			Y	-0-
12		0	877	-0-	877	1898	877	2			Y	-0-
01		0	769	-0-	769	2667	769	2			Y	-0-
02		2800 N	599	-0-	-2201	466	599	2			Y	-0-
03		989 N	523	-0-	-466	-0-	523	2			Y	-0-
04		750 N	544	-0-	-206	-0-	544	2			Y	-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
11		0	1293	-0-	1293	2613	1265	2	28	9	N	117
12		0	1374	-0-	1374	3987	1348	2	26	9	N	140
01		0	1343	-0-	1343	5330	1311	2	32	9	N	169
02		2800 N	1199	-0-	-1601	3729	1166	2	33	9	N	198
03		3100 N	1307	-0-	-1793	1936	1277	2	30	9	N	225
04		3000 N	1154	-0-	-1846	90	1130	2	24	9	N	65

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
11		0	600	-0-	600	1265	600	2			N	127
12		0	600	-0-	600	1865	600	2			N	127
01		0	613	-0-	613	2478	613	2			N	127
02		2800 N	542	-0-	-2258	220	542	2			N	127
03		816 N	596	-0-	-220	-0-	596	2			N	127
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1	RRCID ->	157312	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.10370 - 14719	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	4666	-0-	4666	7828	330	1	3905	2	N	392	375	1	213
12	0	3624	-0-	3624	11452	431	9	2950	2	N	303	374	1	142
01	0	3314	-0-	3314	14766	341	1	2662	2	N	283	194	1	228
02	17486 X	2720	-0-	-14766	-0-	311	9	2148	2	N	240	364	1	104
03	4371 X	3238	-0-	-1133	-0-	308	1	2604	2	N	266	191	1	179
04	4230 X	3491	-0-	-739	-0-	264	9	2819	2	N	311	378	1	112
						342	9							
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.10630 - 16252			
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
03	2317 N	-0-	-0-	-2317	-0-					N	-0-			82
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			82
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964 - 15737			
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
03	3100 N	1143	-0-	-1957	996	1141	2	2	9	N	2	2	8	156
04	2036 N	1040	-0-	-996	-0-	1023	2	17	9	N	15			171
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540 - 14926			
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-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-			-0-
HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721 - 16228			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
04	2190 N	2176	-0-	-14	-0-	2176	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544															
ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880 -	15854					
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575 -	14593					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507 -	15892					
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-					37
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-					37
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-					37
02	448 N	329	-0-	-119	-0-	328	2	1	9		N	1					38
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				N	-0-					38
04	450 N	195	-0-	-255	-0-	195	2				N	-0-					38

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624 -	17932					
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	1	8			123
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2				N	-0-					123
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	450	2	2	9		N	2					125

NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805 -	11376					
11	0	424	-0-	424	1098	396	2	28	9		N	25	193	1			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
03	1560 N	1130	-0-	-430	-0-	1100	2	30	9		N	27					194
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1030	2	22	9		N	20					214

ESTES		WELL #:		1H	RRCID ->	158018	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 8287 -	10591					
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
03	558 N	100	-0-	-458	-0-	100	2				N	-0-					74
04	270 N	56	-0-	-214	-0-	56	2				N	-0-					74

TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	158022	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11377	PERF. 8692 -	11377					
11	0	1872	-0-	1872	4277	1872	2				N	-0-					74
12	0	2289	-0-	2289	6566	2195	2	94	9		N	85	1	8			158
01	0	2006	-0-	2006	8572	1912	2	94	9		N	85	184	1	1	8	58
02	2800 N	1740	-0-	-1060	7512	1677	2	63	9		N	57					115
03	3100 N	1873	-0-	-1227	6285	1806	2	67	9		N	61					176
04	3000 N	1765	-0-	-1235	5050	1706	2	59	9		N	54	1	8			229

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH 18193	PERF.14450 - 18193
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	
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-	
03	7037 X	6077	-0-	-960	-0-	6077 2	N	-0-		-0-	
04	6810 X	5430	-0-	-1380	-0-	5430 2	N	-0-		-0-	

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996										TOTAL DEPTH 12051	PERF.11667 - 14734
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-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-	

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996										TOTAL DEPTH 12694	PERF.12550 - 15710
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-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996										TOTAL DEPTH 13743	PERF.12720 - 15412
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996										TOTAL DEPTH 16787	PERF.13810 - 16787
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996										TOTAL DEPTH 16026	PERF.12195 - 16026
11	0	7207	-0-	7207	16745	6988 2	219 9	N	199	195 1	238
12	0	4376	-0-	4376	21121	4246 2	130 9	N	118	194 1	162
01	0	5720	-0-	5720	26841	5545 2	175 9	N	159	184 1	136
02	30726 X	3885	-0-	-26841	-0-	3841 2	44 9	N	40	1 8	175
03	6169 X	3296	-0-	-2873	-0-	3278 2	18 9	N	16		191
04	5970 X	2992	-0-	-2978	-0-	2971 2	21 9	N	19		210

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996										TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935 - 18500
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	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															
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255															
11	0	3954	-0-	3954	8257	450	1	3359	2	N	132	195	1	5 8	155
						145	9								
12	0	3679	-0-	3679	11936	465	1	3078	2	N	124	4	8		275
						136	9								
01	0	3628	-0-	3628	15564	465	1	3040	2	N	112	196	1	2 8	189
						123	9								
02	18508 X	2944	-0-	-15564	-0-	420	1	2433	2	N	83	1	8		271
						91	9								
03	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	465	1	3070	2	N	122	194	1	1 8	198
						134	9								
04	3960 X	3622	-0-	-338	-0-	450	1	3048	2	N	113	1	8		310
						124	9								

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071															
11	0	4690	-0-	4690	9487	4690	2			N	-0-				-0-
12	0	5112	-0-	5112	14599	5112	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-
03	5115 X	5111	-0-	-4	-0-	5110	2	1 9		N	1	1	8		-0-
04	4950 X	4683	-0-	-267	-0-	4683	2			N	-0-				-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032															
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
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3616	2	70 9		N	64				209
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4403	2	94 9		N	85	197	1		97

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020															
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	3806	1685	2	1 9		N	1	1	8		-0-
03	3100 N	1267	-0-	-1833	1973	1266	2	1 9		N	1	1	8		-0-
04	3000 N	1244	-0-	-1756	217	1244	2			N	-0-				-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
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-
03		9114 X	3976	-0-	-5138	-0-	3976	2			N	-0-				-0-
04		7890 X	4117	-0-	-3773	-0-	4117	2			N	-0-				-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503																
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	7847	1918	2	2	9	N	2				91
03		3100 N	2063	-0-	-1037	6810	2061	2	2	9	N	2				93
04		3000 N	1934	-0-	-1066	5744	1933	2	1	9	N	1				94

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777																
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	7432	1646	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	2313	-0-	-787	6645	2313	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	1953	-0-	-1047	5598	1953	2			N	-0-				-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266																
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-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406																
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111																
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-
03		14725 X	14632	-0-	-93	-0-	14630	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04		14250 X	14163	-0-	-87	-0-	14163	2			N	-0-				-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941																
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				60
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	257	2	3	9	N	1 8	164
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2	166

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320												
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
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	34
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-	34

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650												
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-
03	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	496	1	23198	2	N	5 8	-0-
04	19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	480	1	18848	2	N	1 8	-0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699												
11	0	37	-0-	37	2048	28	2	9	9	N	8	119
12	0	3688	-0-	3688	5736	3476	2	212	9	N	193 187 1	124
01	0	1927	-0-	1927	7663	1788	2	139	9	N	126 183 1	66
02	2800 N	1340	-0-	-1460	6203	1231	2	109	9	N	99	165
03	7620 X	1417	-0-	-6203	-0-	1276	2	141	9	N	128 195 1	97
04	2970 X	2308	-0-	-662	-0-	2201	2	107	9	N	97	194

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270												
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
03	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-	78
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	78

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508												
11	0	5048	-0-	5048	8267	5048	2			N	-0-	-0-
12	0	5730	-0-	5730	13997	5729	2	1	9	N	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-
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4586	2	1	9	N	1 8	-0-
04	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166														
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
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
03	1364 X	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-			33
04	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			33

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300														
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-
03	3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	3265	-0-	-125	-0-	3265	2			N	-0-			-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530														
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-
03	1643 X	1023	-0-	-620	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
04	1590 X	574	-0-	-1016	-0-	574	2			N	-0-			-0-

FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
11	0	4872	-0-	4872	8855	570	1	4138	2	N	149	184	1	120
						164	9							
12	0	4359	-0-	4359	13214	589	1	3659	2	N	101	1	8	220
						111	9							
01	0	3175	-0-	3175	16389	589	1	2487	2	N	90	168	1	142
						99	9							
02	19089 X	2700	-0-	-16389	-0-	532	1	2092	2	N	69			211
						76	9							
03	3937 X	2721	-0-	-1216	-0-	589	1	2091	2	N	37			248
						41	9							
04	3810 X	3538	-0-	-272	-0-	570	1	2753	2	N	195	191	1	252
						215	9							

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
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-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-			-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
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
03		3100 N	458	-0-	-2642	748	413	2	45	9	N	41		98
04		1775 N	1027	-0-	-748	-0-	975	2	52	9	N	47		145

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
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-
03		1867 N	823	-0-	-1044	-0-	823	2			N	-0-		-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		-0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
11		0	2	-0-	2	228	2	2			N	-0-		45
12		0	365	-0-	365	593	365	2			N	-0-		45
01		0	793	-0-	793	1386	48	1	745	2	N	-0-		45
02		1436 N	50	-0-	-1386	-0-	50	2			N	-0-		45
03		372 N	280	-0-	-92	-0-	67	1	213	2	N	-0-		45
04		780 N	687	-0-	-93	-0-	372	1	315	2	N	-0-		45

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
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	3228	3228	2			N	-0-		-0-
02		6724 X	3496	-0-	-3228	-0-	3496	2			N	-0-		-0-
03		3100 X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-		-0-
04		3120 X	2870	-0-	-250	-0-	2870	2			N	-0-		-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015														
11		0	483	-0-	483	1044	483	2			N	-0-		-0-
12		0	507	-0-	507	1551	507	2			N	-0-		-0-
01		0	419	-0-	419	1970	419	2			N	-0-		-0-
02		2409 N	439	-0-	-1970	-0-	439	2			N	-0-		-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-		-0-
04		420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-		-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		-0-
12		0	1004	-0-	1004	1004	1004	2			N	-0-		-0-
01		0	1041	-0-	1041	2045	1041	2			N	-0-		-0-
02		2784 N	739	-0-	-2045	-0-	739	2			N	-0-		-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-		-0-
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-		-0-

UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729														
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
03		3100 N	4153	-0-	1053	4138	2		15	9	N	14		144
04		3000 N	4154	-0-	1154	2207	4143	2	11	9	N	10		154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	3819	-0-	3819	7547	3819	2			N	-0-			-0-
12		0	3750	-0-	3750	11297	3750	2			N	-0-			-0-
01		0	3678	-0-	3678	14975	3678	2			N	-0-			-0-
02		18228 X	3253	-0-	-14975	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
03		3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
04		3810 X	3543	-0-	-267	-0-	3543	2			N	-0-			-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640															
11		0	1168	-0-	1168	2441	1140	2	28	9	N	25			60
12		0	1230	-0-	1230	3671	1201	2	29	9	N	26			86
01		0	1240	-0-	1240	4911	1222	2	18	9	N	16			102
02		2800 N	1112	-0-	-1688	3223	1086	2	26	9	N	24			126
03		3100 N	1186	-0-	-1914	1309	1160	2	26	9	N	24			150
04		2414 N	1105	-0-	-1309	-0-	1083	2	22	9	N	20			170

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835															
11		0	1953	-0-	1953	4082	1953	2			N	-0-			-0-
12		0	1865	-0-	1865	5947	1865	2			N	-0-			-0-
01		0	1596	-0-	1596	7543	1596	2			N	-0-			-0-
02		9163 X	1620	-0-	-7543	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210															
11		0	231	-0-	231	565	228	2	3	9	N	3			150
12		0	235	-0-	235	800	227	2	8	9	N	7			157
01		0	230	-0-	230	1030	223	2	7	9	N	6			163
02		2800 N	3052	-0-	252	1282	3045	2	7	9	N	6			169
03		1479 N	197	-0-	-1282	-0-	196	2	1	9	N	1	155	1	15
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3			18

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445															
11		8370 X	3904	-0-	-4466	-0-	256	1	3331	2	N	288	185	1	247
							317	9							
12		4867 X	3917	-0-	-950	-0-	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	314	-0-	-4082	-0-	229	2	85	9	N	77			106
03		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9261	2	303	9	N	275	192	1	188
04		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4343	2	146	9	N	133	182	1	139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MIKEL		WELL #: 2H		RRCID -> 162567		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 16575		PERF.13768 - 16575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	3100 N	1146	-0-	-1954	485	1146	2			N	-0-				-0-
04	1902 N	1417	-0-	-485	-0-	1417	2			N	-0-				-0-

HAYNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 162658		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 17344		PERF.13841 - 17344					
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-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-				-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-				-0-

BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16283		PERF.13364 - 16283					
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-
03	3565 X	2994	-0-	-571	-0-	2994	2			N	-0-				-0-
04	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	2800	2			N	-0-				-0-

EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320					
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-
03	11284 X	5702	-0-	-5582	-0-	5699	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11876	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238					
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-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-				-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200					
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-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
CLANCY		WELL #:		1	RRCID ->	163245	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	17769	PERF.	12782 - 17769	
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
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	656	431	2		N	-0-			-0-
03	1130 N	474	-0-	-656	-0-	474	2		N	-0-			-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-

SLATON		WELL #:		1H	RRCID ->	163319	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	16681	PERF.	11997 - 16681	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	11278 - 13965	
11	0	855	-0-	855	1689	854	2	1 9	N	1			204
12	0	1029	-0-	1029	2718	1027	2	2 9	N	2	180 1		26
01	0	656	-0-	656	3374	652	2	4 9	N	4			30
02	2800 N	916	-0-	-1884	1490	913	2	3 9	N	3			33
03	2840 N	1350	-0-	-1490	-0-	1348	2	2 9	N	2			35
04	630 N	400	-0-	-230	-0-	389	2	11 9	N	10			45

BETHLEHEM		WELL #:		1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	12371 - 16466	
11	0	792	-0-	792	2510	792	2		N	-0-			1
12	0	1390	-0-	1390	3900	1390	2		N	-0-			1
01	0	1924	-0-	1924	5824	1924	2		N	-0-			1
02	2800 N	2142	-0-	-658	5166	2142	2		N	-0-			1
03	3100 N	2576	-0-	-524	4642	2576	2		N	-0-			1
04	3000 N	1879	-0-	-1121	3521	1879	2		N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #:		1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	N/A	
11	0	846	-0-	846	2011	790	2	56 9	N	51			74
12	0	621	-0-	621	2632	578	2	43 9	N	39	3 8		110
01	0	700	-0-	700	3332	654	2	46 9	N	42			152
02	2800 N	602	-0-	-2198	1134	557	2	45 9	N	41	3 8		190
03	1825 N	691	-0-	-1134	-0-	668	2	23 9	N	21			211
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	666	2	39 9	N	35	171 1		75

STRANGER, T.		WELL #:		2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	8500 - 11888	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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										
ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13664	PERF.12888	- 17655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
11		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	585 1	7617 2	N	721	398 1	397
12		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	793 9	7522 2	N	241	586 1	52
01		0	8696	-0-	8696	8696	593 1	572 9	N	520	385 1	187
02		16360 X	7664	-0-	-8696	-0-	265 9	447 9	N	406	380 1	212
03		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8124 2	491 9	N	446	566 1	92
04		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7217 2	443 9	N	403	378 1	117
							7903 2					
							7553 2					

APOLONIA		WELL #:		1	RRCID ->	163579	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	17095	PERF.13874	- 17095
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												

NUNLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15660	PERF. N/A	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	8	54
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF. N/A	
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-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-

VELMER MAE		WELL #:		1	RRCID ->	163801	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	16222	PERF.12683	- 16222
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	-0-	10456		N	-0-		-0-
03		3100 N	2677	-0-	-423	-0-	2677 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2598	-0-	-402	-0-	9631	2598 2	N	-0-		-0-

LEONARD		WELL #:		1H	RRCID ->	163995	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	17567	PERF.13691	- 17567
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												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046												
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
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-	-0-			N	-0-	31
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	31
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
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
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1 9	N	1	190
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	190

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
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-
03		217 N	70	-0-	-147	-0-	70	2		N	-0-	-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-	-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		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												
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												
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-
03		3100 N	1439	-0-	-1661	3105	1439	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1439	-0-	-1561	1544	1439	2		N	-0-	-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
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-
03		2450 N	-0-	-0-	-2450	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889										COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230										COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090				
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023																

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267										COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942				
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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				
11	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
02	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368										COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622				
11	0	1092	-0-	1092	2332	1092	2			N	-0-					-0-
12	0	1045	-0-	1045	3377	1045	2			N	-0-					-0-
01	0	1089	-0-	1089	4466	1089	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	955	-0-	-1845	2621	955	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1075	-0-	-2025	596	1075	2			N	-0-					-0-
04	1568 N	972	-0-	-596	-0-	972	2			N	-0-					-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509										COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296				
11	0	4320	-0-	4320	8933	4287	2	33	9	N	30					153
12	0	4709	-0-	4709	13642	4669	2	40	9	N	36	3	8			186
01	0	4919	-0-	4919	18561	4879	2	40	9	N	36	183	1			39
02	22695 X	4134	-0-	-18561	-0-	4097	2	37	9	N	34	1	8			72
03	4712 X	3004	-0-	-1708	-0-	2993	2	11	9	N	10					82
04	4770 X	3102	-0-	-1668	-0-	3081	2	21	9	N	19					101

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614										COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645				
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997										TOTAL DEPTH 16483	PERF.12010 - 16483					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	991	-0-	991	1780	978	2	13	9	N	12				202	
12	0	797	-0-	797	2577	786	2	11	9	N	10				212	
01	0	917	-0-	917	3494	889	2	28	9	N	25	206	1		31	
02	2800 N	752	-0-	-2048	1446	751	2	1	9	N	1				32	
03	2335 N	889	-0-	-1446	-0-	885	2	4	9	N	4				36	
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	N	8				44	

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997										TOTAL DEPTH 16818	PERF.13383 - 16818					
11	0	497	-0-	497	1500	496	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
12	0	3001	-0-	3001	4501	3000	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
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		-0-	
03	3100 N	1810	-0-	-1290	4457	1808	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04	3000 N	1741	-0-	-1259	3198	1741	2			N	-0-				-0-	

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997										TOTAL DEPTH 13991	PERF.13513 - 17497					
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	181	1		44	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	936	2	40	9	N	36				80	

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997										TOTAL DEPTH 13139	PERF.12798 - 15619					
11	0	411	-0-	411	1383	411	2			N	-0-	2	5		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	
03	2723 N	1073	-0-	-1650	-0-	1071	2	2	9	N	2				170	
04	1170 N	704	-0-	-466	-0-	703	2	1	9	N	1				171	

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997										TOTAL DEPTH 18660	PERF.14309 - 15948					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	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					
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		-0-	
01	0	3989	-0-	3989	15833	3989	2			N	-0-				-0-	
02	18309 X	2476	-0-	-15833	-0-	2476	2			N	-0-				-0-	
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-				-0-	
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-				-0-	

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998										TOTAL DEPTH 18434	PERF.15034 - 18197					
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-	
03	3100 N	1548	-0-	-1552	3714	1548	2			N	-0-				-0-	
04	3000 N	1367	-0-	-1633	2081	1367	2			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-				-0-
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-				-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686															
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-
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-				-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-				-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811															
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								
03	3100 N	1238	-0-	-1862	3660	496	1	667	2	N	68				236
						75	9								
04	3000 N	1331	-0-	-1669	1991	480	1	774	2	N	70	193	1		113
						77	9								

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
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
03	2046 N	1161	-0-	-885	-0-	1159	2	2	9	N	2				120
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-				120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GOODRICH		WELL #: 1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810		PERF.14485 - 14597			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
							2	9					
03		7006 X	6931	-0-	-75	-0-	465	1	6465	2	N	1	1 8
							1	9					
04		6840 X	4004	-0-	-2836	-0-	375	1	3629	2	N	-0-	-0-

BELL		WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10995 - 13690			
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
03		3100 N	1931	-0-	-1169	5268	1927	2	4	9	N	4	175
04		3000 N	1754	-0-	-1246	4022	1742	2	12	9	N	11	186

LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14415 - 14632			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		PERF.14141 - 18672			
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-
03		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-	-0-
04		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-	-0-

STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		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			
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-
03		3100 N	1851	-0-	-1249	364	1851	2			N	-0-	-0-
04		1714 N	1350	-0-	-364	-0-	1350	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

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-
03	3100 N	1053	-0-	-2047	353	1053	2		N	-0-			-0-
04	1340 N	987	-0-	-353	-0-	987	2		N	-0-			-0-

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

11	0	2520	-0-	2520	5484	2452	2	68 9	N	62	186 1	1 8	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
03	2573 X	1391	-0-	-1182	-0-	1310	2	81 9	N	74			249
04	2490 X	832	-0-	-1658	-0-	828	2	4 9	N	4	194 1		59

KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

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-	-0-			N	1	33 7	1 8	199
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6	2		N	-0-			199
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			199
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1069	2	161 9	N	146	186 1		159

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

11	0	4989	-0-	4989	10805	690	1	4298 2	N	1	1 8		-0-
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-
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	713	1	5522 2	N	-0-			-0-
04	6030 X	5657	-0-	-373	-0-	575	1	5082 2	N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-
03		3875 X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2	N	-0-		-0-
04		4080 X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2	N	-0-		-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260												
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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												
11		0	8349	-0-	8349	18596	8349	2	N	-0-		-0-
12		0	8124	-0-	8124	26720	8123	2	N	1	1 8	-0-
01		0	9200	-0-	9200	35920	9199	2	N	1	1 8	-0-
02		44131 X	8211	-0-	-35920	-0-	8211	2	N	-0-		-0-
03		10261 X	5337	-0-	-4924	-0-	5337	2	N	-0-		-0-
04		8910 X	7460	-0-	-1450	-0-	7460	2	N	-0-		-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942												
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-
03		3100 N	1143	-0-	-1957	681	1143	2	N	-0-		-0-
04		1755 N	1074	-0-	-681	-0-	1074	2	N	-0-		-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575												
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-
03		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2	N	-0-		-0-
04		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2	N	-0-		-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605												
11		0	1341	-0-	1341	2798	1306	2	N	35	9	47
12		0	967	-0-	967	3765	943	2	N	24	9	69
01		0	1192	-0-	1192	4957	1158	2	N	34	9	99
02		2800 N	1110	-0-	-1690	3267	1080	2	N	30	9	126
03		3100 N	1478	-0-	-1622	1645	1445	2	N	33	9	156
04		3000 N	1359	-0-	-1641	4	1322	2	N	37	9	190

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324												
11		0	649	-0-	649	1274	599	2	N	50	9	83
12		0	710	-0-	710	1984	652	2	N	58	9	135
01		0	647	-0-	647	2631	601	2	N	46	9	177
02		2800 N	600	-0-	-2200	431	546	2	N	54	9	55
03		945 N	514	-0-	-431	-0-	481	2	N	33	9	85
04		630 N	555	-0-	-75	-0-	487	2	N	68	9	146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999										TOTAL DEPTH 14468	PERF.14653 - 17180		
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
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-
03		3100 N	1397	-0-	-1703	3458	274 1	1123 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1438	-0-	-1562	1896	350 1	1088 2	N	-0-			-0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999										TOTAL DEPTH 14724	PERF.14463 - 20261		
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-
03		2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2690	-0-	-160	-0-	2690 2		N	-0-			-0-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999										TOTAL DEPTH 14577	PERF.14482 - 16688		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999										TOTAL DEPTH 15128	PERF.14950 - 18820		
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-
03		217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15313	PERF.12200 - 20085		
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-
03		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14385 2		N	6	6 8		-0-
04		12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12784 2		N	-0-			-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999										TOTAL DEPTH 11796	PERF.11804 - 14229		
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
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			102
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			102

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999										TOTAL DEPTH 15303	PERF.14999 - 17365		
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-
03		3100 N	2445	-0-	-655	6042	2445 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1073	-0-	-1927	4115	1073 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14801		PERF.10284 - 14801	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	0	9100	-0-	9100	9211	7086	2	2014	9	N	203
12	0	2709	-0-	2709	11920	2265	2	444	9	N	54
01	0	50	-0-	50	11970	50	2	-0-		N	54
02	17204 X	5234	-0-	-11970	-0-	4213	2	1021	9	N	42
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	4665	2	690	9	N	119
04	2820 X	1944	-0-	-876	-0-	1529	2	415	9	N	150

O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276		PERF.11754 - 15402	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994		PERF.14712 - 19448	
11	0	2346	-0-	2346	4848	2346	2			N	-0-
12	0	1913	-0-	1913	6761	1913	2			N	-0-
01	0	2262	-0-	2262	9023	2262	2			N	-0-
02	2800 N	2035	-0-	-765	8258	2035	2			N	-0-
03	3100 N	2355	-0-	-745	7513	2355	2			N	-0-
04	3000 N	2235	-0-	-765	6748	2235	2			N	-0-

SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8580 - 8062	
11	0	78	-0-	78	181	78	2			N	-0-
12	0	116	-0-	116	297	116	2			N	-0-
01	0	99	-0-	99	396	99	2			N	-0-
02	487 N	91	-0-	-396	-0-	91	2			N	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598		PERF.14600 - 19081	
11	0	18662	-0-	18662	36810	18662	2			N	-0-
12	0	14536	-0-	14536	51346	14535	2	1	9	N	-0-
01	0	19541	-0-	19541	70887	19540	2	1	9	N	-0-
02	85305 X	14418	-0-	-70887	-0-	14418	2			N	-0-
03	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	16648	2	4	9	N	-0-
04	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 7620 - 11070	
11	0	1588	-0-	1588	2145	1573	2	15	9	N	120
12	0	1620	-0-	1620	3765	1563	2	57	9	N	172
01	0	1312	-0-	1312	5077	1273	2	39	9	N	206
02	2800 N	1293	-0-	-1507	3570	1247	2	46	9	N	69
03	3100 N	1409	-0-	-1691	1879	1369	2	40	9	N	104
04	3000 N	1300	-0-	-1700	179	1275	2	25	9	N	127

WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11600 - 15695	
11	0	690	-0-	690	724	690	2			N	35
12	0	-0-	-0-	-0-	724					N	35
01	0	279	-0-	279	1003	279	2			N	35
02	1866 X	863	-0-	-1003	-0-	863	2			N	35
03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	35
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	5230	-0-	5230	11157	5229	2	1	9	N	-0-
12		0	6215	-0-	6215	17372	6215	2			N	-0-
01		0	6013	-0-	6013	23385	6012	2	1	9	N	-0-
02		29330 X	5945	-0-	-23385	-0-	5945	2			N	-0-
03		6200 X	6037	-0-	-163	-0-	6037	2			N	-0-
04		6000 X	5092	-0-	-908	-0-	5092	2			N	-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
11		0	638	-0-	638	1363	638	2			N	-0-
12		0	569	-0-	569	1932	569	2			N	-0-
01		0	834	-0-	834	2766	834	2			N	-0-
02		2800 N	616	-0-	-2184	582	616	2			N	-0-
03		1284 N	702	-0-	-582	-0-	702	2			N	-0-
04		810 N	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
11		0	21	-0-	21	45	21	2			N	47
12		0	21	-0-	21	66	21	2			N	47
01		0	21	-0-	21	87	21	2			N	47
02		132 N	45	-0-	-87	-0-	45	2			N	47
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	47
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	47

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
11		0	2532	-0-	2532	4266	2532	2			N	-0-
12		0	2670	-0-	2670	6936	2670	2			N	-0-
01		0	2471	-0-	2471	9407	2471	2			N	-0-
02		11623 X	2216	-0-	-9407	-0-	2216	2			N	-0-
03		2666 N	2339	-0-	-327	-0-	2339	2			N	-0-
04		2400 N	2070	-0-	-330	-0-	2070	2			N	-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
11		0	2341	-0-	2341	4445	2341	2			N	-0-
12		0	2925	-0-	2925	7370	2925	2			N	-0-
01		0	3728	-0-	3728	11098	3728	2			N	-0-
02		15015 X	3917	-0-	-11098	-0-	3917	2			N	-0-
03		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-
04		2910 X	2052	-0-	-858	-0-	2052	2			N	-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110												
11		0	379	-0-	379	1979	379	2			N	170
12		0	753	-0-	753	2732	744	2			N	178
01		0	1114	-0-	1114	3846	1084	2	30	9	N	28
02		2800 N	832	-0-	-1968	1878	810	2	22	9	N	48
03		2781 N	903	-0-	-1878	-0-	888	2	15	9	N	61
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1121	2	21	9	N	80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF. 11430 - 14197				
11	0	993	-0-	993	1929	993	2			N	-0-			91
12	0	99	-0-	99	2028	99	2			N	-0-			91
01	0	443	-0-	443	2471	443	2			N	-0-			91
02	2800 N	409	-0-	-2391	80	409	2			N	-0-			91
03	326 N	246	-0-	-80	-0-	246	2			N	-0-			91
04	420 N	131	-0-	-289	-0-	131	2			N	-0-			91

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF. 15559 - 22580				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF. 15258 - 18848				
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152				
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-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-			-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF. 15355 - 21440				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-			
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-			

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695															
11		0	-0-	-0-	-0-	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			
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		192			
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		192			

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
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
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1023	2	158	9	N	144	190	1	227
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	369	2	37	9	N	34			261

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
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
03		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3193	2	124	9	N	113	181	1	100
04		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3346	2	202	9	N	184	186	1	98

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
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		25987 X	5787	-0-	-20200	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
03		9114 X	5528	-0-	-3586	-0-	5526	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		8820 X	4996	-0-	-3824	-0-	4996	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
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
03		3100 N	1427	-0-	-1673	3857	1425	2	2	9	N	2			189
04		3000 N	1599	-0-	-1401	2456	1584	2	15	9	N	14			203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991	- 15400	
M	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
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
03	957 X	957	-0-	-0-	-0-	730	2	227	9	N	206	180	1	1 8 178
04	863 X	863	-0-	-0-	-0-	642	2	221	9	N	201	178	1	201

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590	- 17513	
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
03	29833 X	29833	-0-	-0-	-0-	29189	2	644	9	N	585	565	1	28 8 159
04	23814 X	23814	-0-	-0-	-0-	23364	2	450	9	N	409	366	1	3 8 199

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493	- 16730	
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
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			57
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			57

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556	- 17175	
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
03	529 N	33	-0-	-496	-0-	31	2	2	9	N	2			109
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			109

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700	- 17086	
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	1 8 66
03	21250 X	5132	-0-	-16118	-0-	5036	2	96	9	Y	87	92	1	3 8 58
04	5670 X	4214	-0-	-1456	-0-	4145	2	69	9	Y	63	94	1	1 8 26

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316	- 20340	
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-
03	2285 N	447	-0-	-1838	-0-	447	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	944	-0-	-196	-0-	944	2			N	-0-			-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420	- 18103	
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
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	224					N	-0-	188	1	2 5 18
04	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	14	-0-	-14	-14	14	14	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-14	14				N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
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-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
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-	-0-				N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
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-
03	3100 N	1267	-0-	-1833	1962	1267	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1279	-0-	-1721	241	1279	2			N	-0-			-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			86
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	67			154
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	101	189	1	66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	84	92	1	58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62	94	1	26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	1691					N	31	31	8			119
12		0	-0-	-0-	-0-	1691					N	36	28	8			127
01		1691 N	-0-	-0-	-1691	-0-					N	11	9	8			129
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	26	8			132
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19	8			133

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641																	
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
03		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3277	2	176	9	N	160	14	8			260
04		60 X	4	-0-	-56	-0-	3	2	1	9	N	1	194	1			67

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420																	
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
03		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					47
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					47

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222																	
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
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					58
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	255	2	69	9	N	63	1	8			120

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860																	
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
03		3100 N	939	-0-	-2161	5245	936	2	3	9	N	3	2	8			169
04		5987 X	742	-0-	-5245	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			169

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741																	
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-
03		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700																	
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
03		3100 N	955	-0-	-2145	4022	945	2	10	9	N	9					183
04		3000 N	997	-0-	-2003	2019	983	2	14	9	N	13					196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		BRENHAM DOME UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106 - 19845
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2473	2	N	-0-					-0-
04	2550 N	2199	-0-	-351	-0-	2199	2	N	-0-					-0-

WEISS				WELL #:	2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950 - 18350		
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-
03	744 N	230	-0-	-514	-0-	230	2	N	-0-					-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2	N	-0-					-0-

HOBBS-MUERY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	195811	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	12349	PERF.11668 - 14540		
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	1377	2	20 9 N	18	2 8				116
02	13412 X	2357	-0-	-11055	-0-	2322	2	35 9 N	32	3 8				145
03	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7071	2	76 9 N	69	180 1				34
04	3780 X	1850	-0-	-1930	-0-	1825	2	25 9 N	23					57

DIETZ, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983 - 14971		
11	0	31932	-0-	31932	64468	26542	2	5390 9 N	4900	5098 1				189
12	0	28316	-0-	28316	92784	23832	2	4484 9 N	4076	3994 1	3 8			268
01	108283 X	15499	-0-	-92784	-0-	13022	2	2477 9 N	2252	2340 1	5 8			175
02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	8688	2	1229 9 N	1117	1115 1	6 8			171
03	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	14996	2	1823 9 N	1657	1378 1	7 8			443
04	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	16045	2	1722 9 N	1565	1815 1	8 8			185

JARMON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 19860		
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-
03	62 X	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-					-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-					-0-

ZUEHLKE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793 - 16247		
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-	566	2	N	-0-					101
03	713 N	599	-0-	-114	-0-	599	2	N	-0-					101
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2	N	-0-					101

TIEMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300 - 19419		
11	0	24817	-0-	24817	58007	24817	2	N	-0-					-0-
12	0	17867	-0-	17867	75874	17866	2	1 9 N	1	1 8				-0-
01	0	22691	-0-	22691	98565	22691	2	N	-0-					-0-
02	115633 X	17068	-0-	-98565	-0-	17068	2	N	-0-					-0-
03	18910 X	16910	-0-	-2000	-0-	16904	2	6 9 N	5	5 8				-0-
04	18300 X	14928	-0-	-3372	-0-	14928	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	N	1	1 1	-0-
03		22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2	N	-0-		-0-
04		20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	20887	2	N	1	1 1	-0-

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
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-
03		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	1	1 8	-0-
04		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
11		0	2853	-0-	2853	5789	2834	2	N	17		75
12		0	1629	-0-	1629	7418	1620	2	N	8		83
01		0	-0-	-0-	-0-	7418			N	-0-		83
02		8487 X	1069	-0-	-7418	-0-	1068	2	N	1		84
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		84
04		2850 X	27	-0-	-2823	-0-	27	2	N	-0-		84

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
11		0	679	-0-	679	1383	636	2	N	39	2 8	151
12		0	793	-0-	793	2176	735	2	N	53		204
01		0	823	-0-	823	2999	773	2	N	45	184 1	65
02		2800 N	804	-0-	-1996	1003	776	2	N	25	1 8	89
03		1960 N	957	-0-	-1003	-0-	890	2	N	61		150
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	848	2	N	55		205

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
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-
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-		-0-
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-		-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
11		0	638	-0-	638	3753	638	2	N	-0-		-0-
12		0	8806	-0-	8806	12559	8805	2	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	N	1	1 8	-0-
03		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2	N	-0-		-0-
04		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	1	1 8	-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
11		0	370	-0-	370	892	320	2	N	45		138
12		0	433	-0-	433	1325	374	2	N	54	1 8	191
01		0	391	-0-	391	1716	330	2	N	55	197 1	49
02		2056 N	340	-0-	-1716	-0-	279	2	N	55		104
03		434 N	362	-0-	-72	-0-	327	2	N	32	1 8	135
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	556	2	N	31		166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175		PERF.14983 - 20415				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	845 N	642	-0-	-203	-0-	642	2			N	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596		PERF.11680 - 14698				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
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-
03	699 N	648	-0-	-51	-0-	648	2			N	-0-			-0-
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158		PERF.11745 - 16925				
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
03	713 N	117	-0-	-596	-0-	103	2	14	9	N	13	2	8	51
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-			51

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991		PERF.14736 - 18400				
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-
03	6355 X	2965	-0-	-3390	-0-	2965	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	6570 X	4027	-0-	-2543	-0-	4027	2			N	-0-			-0-

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13118 - 18547				
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
03	1887 N	996	-0-	-891	-0-	996	2			N	-0-			41
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			41

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150				
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-
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
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
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-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
04		330 N	87	-0-	-243	-0-	87	2	N	-0-		-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
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-
03		3100 N	2410	-0-	-690	6082	2409	2	1 9	N	1	1 8
04		3000 N	1946	-0-	-1054	5028	1946	2	N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
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-
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-		-0-
04		3330 X	2917	-0-	-413	-0-	2917	2	N	-0-		-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
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
03		3100 N	4554	-0-	1454	1454	4465	2	89 9	N	81	204
04		3000 N	4674	-0-	1674	3128	4597	2	77 9	N	70	184 1 90

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
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
03		434 N	122	-0-	-312	-0-	122	2	N	-0-	48	81
04		420 N	63	-0-	-357	-0-	63	2	N	-0-		81

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
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-
03		1799 N	531	-0-	-1268	-0-	286	1	245 2	N	-0-	-0-
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	276	1	668 2	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
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
03		3100 N	1129	-0-	-1971	2738	1129	2	N	-0-		39
04		3000 N	2857	-0-	-143	2595	2857	2	N	-0-		39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
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
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	70

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
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-
03		4588 X	4586	-0-	-2	-0-	4584	2	N	2	2 8	-0-
04		4440 X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2	N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
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-
03		3100 N	1888	-0-	-1212	2409	1888	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1713	-0-	-1287	1122	1713	2	N	-0-		-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
11		0	435	-0-	435	463	40	1	N	1		116
							1	9				
12		0	756	-0-	756	1219	754	2	N	2		118
01		0	52	-0-	52	1271	52	1	N	-0-		118
02		3836 X	34	-0-	-3802	-0-	24	1	N	-0-		118
03		744 X	635	-0-	-109	-0-	634	2	N	1		119
04		720 X	595	-0-	-125	-0-	16	1	N	1		120
							1	9				

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
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-
03		3100 N	2176	-0-	-924	7546	2176	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2050	-0-	-950	6596	2050	2	N	-0-		-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
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-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
11	0	4614	-0-	4614	8325	4614	2					-0-
12	0	4182	-0-	4182	12507	4181	2	1	9			-0-
01	0	4636	-0-	4636	17143	4636	2				1 8	-0-
02	21685 X	4542	-0-	-17143	-0-	4542	2					-0-
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2					-0-
04	4620 X	4511	-0-	-109	-0-	4511	2					-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
11	0	3787	-0-	3787	6653	276	1	3511	2			132
12	0	2612	-0-	2612	9265	286	1	2326	2			132
01	0	3317	-0-	3317	12582	286	1	3031	2			132
02	14987 X	2405	-0-	-12582	-0-	258	1	2145	2			46
03	3503 X	2752	-0-	-751	-0-	286	1	2466	2			46
04	3390 X	2496	-0-	-894	-0-	276	1	2219	2			47

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
11	0	1826	-0-	1826	3765	1826	2					-0-
12	0	1669	-0-	1669	5434	1669	2					-0-
01	0	1894	-0-	1894	7328	1893	2	1	9			-0-
02	2800 N	1655	-0-	-1145	6183	1655	2					-0-
03	3100 N	1484	-0-	-1616	4567	1484	2					-0-
04	3000 N	1519	-0-	-1481	3086	1519	2					-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
11	0	4	-0-	4	50	4	2					-0-
12	0	1297	-0-	1297	1347	1293	2	4	9			-0-
01	0	428	-0-	428	1775	428	2					-0-
02	1950 N	175	-0-	-1775	-0-	175	2					-0-
03	1147 N	532	-0-	-615	-0-	532	2					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
11	0	4009	-0-	4009	8285	4009	2					-0-
12	0	4182	-0-	4182	12467	4181	2	1	9			-0-
01	0	4588	-0-	4588	17055	4588	2					-0-
02	21236 X	4181	-0-	-17055	-0-	4181	2					-0-
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2					-0-
04	4200 X	3963	-0-	-237	-0-	3963	2					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		0	745	-0-	745	1393	716	2	29	9	N	39
12		0	802	-0-	802	2195	776	2	26	9	N	63
01		0	800	-0-	800	2995	764	2	36	9	N	83
02		2800 N	751	-0-	-2049	946	725	2	26	9	N	106
03		1908 N	962	-0-	-946	-0-	933	2	29	9	N	129
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	N	153

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
11		0	2666	-0-	2666	5181	2666	2			N	-0-
12		0	2184	-0-	2184	7365	2183	2	1	9	N	-0-
01		0	2175	-0-	2175	9540	2175	2			N	-0-
02		11243 X	1703	-0-	-9540	-0-	1702	2	1	9	N	-0-
03		2759 X	1624	-0-	-1135	-0-	1624	2			N	-0-
04		2670 X	1700	-0-	-970	-0-	1700	2			N	-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
11		0	2370	-0-	2370	5127	2370	2			N	26
12		0	2127	-0-	2127	7254	2127	2			N	26
01		0	2086	-0-	2086	9340	2086	2			N	26
02		11367 X	2027	-0-	-9340	-0-	2027	2			N	26
03		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	26
04		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3464	2	3	9	N	29

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
11		0	497	-0-	497	1017	497	2			N	-0-
12		0	526	-0-	526	1543	526	2			N	-0-
01		0	504	-0-	504	2047	504	2			N	-0-
02		2564 N	517	-0-	-2047	-0-	517	2			N	-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
11		0	2402	-0-	2402	2402	2275	2	127	9	N	97
12		0	2563	-0-	2563	4965	2440	2	123	9	N	208
01		0	2741	-0-	2741	7706	2616	2	125	9	N	138
02		10508 X	2802	-0-	-7706	-0-	2672	2	130	9	N	81
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2482	2	109	9	N	179
04		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2256	2	90	9	N	80

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
11		0	2389	-0-	2389	4866	2389	2			N	-0-
12		0	2415	-0-	2415	7281	2415	2			N	-0-
01		0	2419	-0-	2419	9700	2419	2			N	-0-
02		2800 N	2205	-0-	-595	9105	2205	2			N	-0-
03		3100 N	2296	-0-	-804	8301	2296	2			N	-0-
04		3000 N	2276	-0-	-724	7577	2276	2			N	-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
11		0	1787	-0-	1787	3927	1787	2			N	-0-
12		0	1708	-0-	1708	5635	1708	2			N	-0-
01		0	1219	-0-	1219	6854	1219	2			N	-0-
02		2800 N	1717	-0-	-1083	5771	1717	2			N	-0-
03		3100 N	2181	-0-	-919	4852	2181	2			N	-0-
04		3000 N	1731	-0-	-1269	3583	1731	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2		N	-0-			-0-
04	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2		N	-0-			-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088													
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-
03	3100 N	2269	-0-	-831	8799	2269	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2086	-0-	-914	7885	2086	2		N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818													
11	0	739	-0-	739	1403	738	2	1 9	N	1			122
12	0	776	-0-	776	2179	776	2		N	-0-			122
01	0	691	-0-	691	2870	690	2	1 9	N	1	37 1		86
02	2800 N	569	-0-	-2231	639	563	2	6 9	N	5			91
03	1119 N	480	-0-	-639	-0-	477	2	3 9	N	3	1 8		93
04	660 N	534	-0-	-126	-0-	534	2		N	-0-			93

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501													
11	0	8052	-0-	8052	16459	8052	2		N	-0-			-0-
12	0	7550	-0-	7550	24009	7549	2	1 9	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-
03	8401 X	7838	-0-	-563	-0-	7836	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	8490 X	6859	-0-	-1631	-0-	6859	2		N	-0-			-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696													
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-
03	7037 X	5731	-0-	-1306	-0-	992	1	4739 2	N	-0-			-0-
04	6810 X	3579	-0-	-3231	-0-	800	1	2779 2	N	-0-			-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675		
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
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-
03	3100 N	1979	-0-	-1121	4309	1978	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	3000 N	1722	-0-	-1278	3031	1722	2		N	-0-		-0-

MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164		
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-
03	7285 X	6363	-0-	-922	-0-	992	1	5371	2	N	-0-	-0-
04	6540 X	5770	-0-	-770	-0-	800	1	4970	2	N	-0-	-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024		
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799		
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-
03	3100 N	1030	-0-	-2070	272	1030	2		N	-0-		-0-
04	1126 N	854	-0-	-272	-0-	854	2		N	-0-		-0-

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500		
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
03	3100 N	1344	-0-	-1756	1263	1324	2	20 9	N	18		171
04	2396 N	1133	-0-	-1263	-0-	1118	2	15 9	N	14		185

KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10345 - 11868		
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
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		30
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-		30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544							
BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316	COMPL. DATE 09/26/2006	TOTAL DEPTH 14139	PERF.13928 - 20081
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	4517	-0-	4517	9278	4517 2	-0-
12	0	5014	-0-	5014	14292	5014 2	-0-
01	0	4708	-0-	4708	19000	4708 2	-0-
02	23291 X	4291	-0-	-19000	-0-	4290 2 1 9	1 8
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2	-0-
04	4860 X	4171	-0-	-689	-0-	4171 2	-0-

INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 13636	PERF.13051 - 17698
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 8500 - 8865
11	0	635	-0-	635	1264	615 2 20 9	18 113
12	0	687	-0-	687	1951	647 2 40 9	36 149
01	0	687	-0-	687	2638	662 2 25 9	23 172
02	2800 N	622	-0-	-2178	460	579 2 43 9	39 32
03	1164 N	704	-0-	-460	-0-	650 2 54 9	49 81
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	627 2 50 9	45 126

MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8898	PERF. 8276 - 10985
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12614	PERF. 8202 - 12614
11	0	2156	-0-	2156	4429	2079 2 77 9	70 181
12	0	2240	-0-	2240	6669	2150 2 90 9	82 88
01	0	2246	-0-	2246	8915	2155 2 91 9	83 168
02	10945 X	2030	-0-	-8915	-0-	1944 2 86 9	78 58
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2310 2 106 9	96 151
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1960 2 85 9	77 45

HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 19808	PERF.14028 - 19808
11	0	6947	-0-	6947	14073	960 1 5987 2	N -0-
12	0	6801	-0-	6801	20874	992 1 5809 2	N -0-
01	0	7456	-0-	7456	28330	992 1 6464 2	N -0-
02	34824 X	6494	-0-	-28330	-0-	896 1 5598 2	N -0-
03	7192 X	7143	-0-	-49	-0-	992 1 6151 2	N -0-
04	7200 X	6132	-0-	-1068	-0-	800 1 5332 2	N -0-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13695 - 18337
11	0	19724	-0-	19724	37387	19724 2	N -0-
12	0	21709	-0-	21709	59096	21707 2 2 9	N 2 8
01	0	22077	-0-	22077	81173	22077 2	N -0-
02	99025 X	17852	-0-	-81173	-0-	17849 2 3 9	N 3 8
03	21700 X	12627	-0-	-9073	-0-	12627 2	N -0-
04	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	23259 2	N -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0	5967	-0-	5967	12384	960	1	5007	2	N	-0-
12		0	5803	-0-	5803	18187	992	1	4811	2	N	-0-
01		0	6301	-0-	6301	24488	992	1	5309	2	N	-0-
02		29975 X	5487	-0-	-24488	-	896	1	4591	2	N	-0-
03		6417 X	5968	-0-	-449	-	992	1	4976	2	N	-0-
04		6090 X	5377	-0-	-713	-	960	1	4417	2	N	-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351												
11		0	1760	-0-	1760	4573	1571	2	189	9	N	165
12		0	1346	-0-	1346	5919	1246	2	100	9	N	256
01		0	1498	-0-	1498	7417	1451	2	47	9	N	116
02		2800 N	1056	-0-	-1744	5673	980	2	76	9	N	185
03		3100 N	1238	-0-	-1862	3811	1164	2	74	9	N	66
04		3000 N	1178	-0-	-1822	1989	1116	2	62	9	N	122

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200												
11		0	2496	-0-	2496	4913	2496	2			N	-0-
12		0	2310	-0-	2310	7223	2310	2			N	-0-
01		0	2266	-0-	2266	9489	2266	2			N	-0-
02		2800 N	2034	-0-	-766	8723	2034	2			N	-0-
03		3100 N	2567	-0-	-533	8190	2567	2			N	-0-
04		3000 N	2377	-0-	-623	7567	2377	2			N	-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
11		0	8361	-0-	8361	18983	8361	2			N	-0-
12		0	9036	-0-	9036	28019	9036	2			N	-0-
01		0	9845	-0-	9845	37864	9845	2			N	-0-
02		47130 X	9266	-0-	-37864	-	9265	2	1	9	N	-0-
03		10633 X	9561	-0-	-1072	-	9561	2			N	-0-
04		9540 X	8285	-0-	-1255	-	8285	2			N	-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883												
11		0	7045	-0-	7045	13814	960	1	6085	2	N	-0-
12		0	6874	-0-	6874	20688	992	1	5881	2	N	-0-
							1	9				
01		0	6960	-0-	6960	27648	992	1	5968	2	N	-0-
02		34175 X	6527	-0-	-27648	-	896	1	5630	2	N	-0-
							1	9				
03		7308 X	7308	-0-	-0-	-	992	1	6316	2	N	-0-
04		6000 X	5521	-0-	-479	-	800	1	4721	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
							1 9					
03	8556	X	7894	-0-	-662	-0-	992 1	6901 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
04	7830	X	5837	-0-	-1993	-0-	800 1	5037 2	N	-0-		-0-
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050												
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
03	3100	N	2189	-0-	-911	4168	2189 2		N	-0-		202
04	3000	N	1379	-0-	-1621	2547	1379 2		N	-0-		202
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
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-
03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2		N	-0-		-0-
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 2		N	-0-		-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
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-
03	3100	N	1355	-0-	-1745	930	1355 2		N	-0-		-0-
04	1830	N	900	-0-	-930	-0-	900 2		N	-0-		-0-
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
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					
03	12090	X	11364	-0-	-726	-0-	992 1	10372 2	N	-0-		-0-
04	11700	X	10049	-0-	-1651	-0-	800 1	9249 2	N	-0-		-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075												
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
*03	850	N	188	-0-	-662	-0-	187 2	1 9	N	1		166
*04	720	N	575	-0-	-145	-0-	575 2		N	-0-		166

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		KEISLER UNIT		WELL #: 2H RRCID -> 243801		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14054		PERF.13870 - 20323		CNTY: LEE	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				
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-				
03		8990 X	8820 -0-	-170	-0-	992 1	7828 2	N	-0-		-0-				
04		8670 X	7673 -0-	-997	-0-	793 1	6880 2	N	-0-		-0-				

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 244593		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 13952		PERF.13758 - 18354							
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-				
03		9796 X	9678 -0-	-118	-0-	992 1	8686 2	N	-0-		-0-				
04		9480 X	8239 -0-	-1241	-0-	800 1	7439 2	N	-0-		-0-				

HURST-BAY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 246965		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 14698		PERF.14416 - 22107							
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-				
03		4438 X	4438 -0-	-0-	-0-	4438 2		N	-0-		-0-				
04		3930 X	3635 -0-	-295	-0-	3635 2		N	-0-		-0-				

FIFE UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 248049		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13859		PERF.13732 - 18929							
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-				
03		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

PATTERSON UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 249387		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12440 - 17220							
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				
03		93 N	91 -0-	-2	-0-	91 2		N	-0-	67 1	1 5	36			
04		48 N	48 -0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			36			

JET UNIT		WELL #: 3 RRCID -> 249822		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 16167		PERF.14834 - 16095							
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-				
03		3100 N	1027 -0-	-2073	606	1027 2		N	-0-		-0-				
04		1662 N	1056 -0-	-606	-0-	1056 2		N	-0-		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3777	2	4	9	N	4						5
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3361	2	25	9	N	23						28

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

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-
03	3100 N	1303	-0-	-1797	1769	1303	2			N	-0-						-0-
04	2937 N	1168	-0-	-1769	-0-	1168	2			N	-0-						-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

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-
							1				9						
03	17825 X	16995	-0-	-830	-0-	992	1	16003	2	N	-0-						-0-
04	17220 X	14704	-0-	-2516	-0-	800	1	13904	2	N	-0-						-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

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
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	N	9						134
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	417	2	74	9	N	67						201

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

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
03	744 N	266	-0-	-478	-0-	177	2	89	9	N	81						111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5						116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		3100 N	1400	-0-	-1700	4772	1400	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2006	-0-	-994	3778	2006	2			N	-0-			-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
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
03		3100 N	1615	-0-	-1485	4642	1477	2	138	9	N	125	169	1	135
04		3000 N	1732	-0-	-1268	3374	1608	2	124	9	N	113			248

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075															
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520															
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	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	97
03		3596 X	2839	-0-	-757	-0-	2626	2	213	9	N	194	180	1	102
04		3480 X	2776	-0-	-704	-0-	2607	2	169	9	N	154	188	1	68

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326															
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-
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	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															
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	5117	-0-	5117	9171	480	1	4497	2	N	127	162	1		73
12	0	4423	-0-	4423	13594	140	9	3804	2	N	112	2	8		183
01	0	5265	-0-	5265	18859	496	1	4647	2	N	111	185	1	2 8	107
02	23231 X	4372	-0-	-18859	-0-	122	9	3815	2	N	99	1	8		205
03	5301 X	3405	-0-	-1896	-0-	448	1	2819	2	N	82	195	1	1 8	91
04	5130 X	497	-0-	-4633	-0-	109	9	17	2	N	-0-				91
						480	1								
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424															
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
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	1	8		32
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8		32
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962															
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
03	3100 N	1316	-0-	-1784	685	1316	2			N	-0-				39
04	1888 N	1203	-0-	-685	-0-	1203	2			N	-0-				39
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980															
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040															
11	0	8163	-0-	8163	14510	450	1	7132	2	N	528	578	1	5 8	90
12	0	8299	-0-	8299	22809	581	9	7247	2	N	534	377	1	7 8	240
01	0	8118	-0-	8118	30927	465	1	7128	2	N	506	575	1	3 8	168
02	37430 X	6503	-0-	-30927	-0-	557	9	5590	2	N	448	385	1	1 8	230
03	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	420	1	699	2	N	160	193	1	2 8	195
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	493	9								195
						176	9								
						255	1			N	-0-				
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
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
03	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-				185
04	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-				185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	7 1	15798 2	Y	1540	1518 1	29		
12	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	8 4	1694 9				31		
01	16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	8 1	11454 2	Y	1676	1674 1			
02	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	14 4	1844 9						
03	21018 X	12934	-0-	-8084	-0-	13 1	14535 2	Y	2138	2141 1	8 8		
04	17940 X	-0-	-0-	-17940	-0-	10 4	2352 9						
						15 1	12384 2	Y	1495	1480 1	3 8		
						5 4	1645 9						
						11 1	11003 2	Y	1744	1747 1	1 8		
						2 4	1918 9						
								Y	1878	1881 1			
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473													
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	1 8	187	
01	0	61333	-0-	61333	240562	59075 2	2258 9	N	2053	2010 1	1 8	229	
02	294927 X	54365	-0-	-240562	-0-	52311 2	2054 9	N	1867	1856 1	1 8	239	
03	62186 X	58521	-0-	-3665	-0-	56343 2	2178 9	N	1980	2022 1	2 8	195	
04	59340 X	55907	-0-	-3433	-0-	53681 2	2226 9	N	2024	1838 1	2 8	379	
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550													
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	
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-			108	
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-			108	
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444													
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	
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-			21	
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-			21	
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655													
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	430	549 2		N	-0-			-0-	
03	936 N	506	-0-	-430	-0-	506 2		N	-0-			-0-	
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N		-0-			143
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	455 2	2 9	N		2			145

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512													
11	0	32335	-0-	32335	61794	30628 2	1707 9	N		1552	1536 1	6 8	227
12	0	32226	-0-	32226	94020	30539 2	1687 9	N		1534	1553 1	3 8	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
03	33418 X	10458	-0-	-22960	-0-	9917 2	541 9	N		492	580 1		205
04	41515 X	41515	-0-	-0-	-0-	38058 2	3457 9	N		3143	3068 1	9 8	271

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687													
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-			50
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			50
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-	50 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514													
11	21960 X	17195	-0-	-4765	-0-	3470 1	12744 2	N		892	913 1		60
12	22692 X	12207	-0-	-10485	-0-	981 9	10375 2	N		732	698 1		94
01	0	6902	-0-	6902	6902	1027 1	271 9	N		246	169 1		171
02	19096 X	8253	-0-	-10843	-0-	805 9	330 9	N		300	256 1		215
03	21142 X	20971	-0-	-171	-0-	7923 2	19485 2	N		1016	1001 1	2 8	228
04	17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-	368 1				1118 9			228

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018													
11	28740 X	21749	-0-	-6991	-0-	4470 1	16412 2	N		788	783 1		240
12	29698 X	12213	-0-	-17485	-0-	867 9	10586 2	N		527	579 1		188
01	0	13101	-0-	13101	13101	1047 1	636 9	N		578	628 1		138
02	27372 X	14271	-0-	-13101	-0-	580 9	847 9	N		770	604 1		304
03	27559 X	18479	-0-	-9080	-0-	17666 2	813 9	N		739	798 1	2 8	243
04	21750 X	NO RPT	-0-	-21750	-0-			N		NO RPT			243

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	171	-0-	171	404	171	2			N	-0-		28
12	0	207	-0-	207	611	207	2			N	-0-		28
01	0	187	-0-	187	798	187	2			N	-0-		28
02	871 N	73	-0-	-798	-0-	73	2			N	-0-	4 5	24
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		24
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		24

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942													
11	0	113	-0-	113	268	113	2			N	-0-		-0-
12	0	186	-0-	186	454	186	2			N	-0-		-0-
01	0	69	-0-	69	523	69	2			N	-0-		-0-
02	539 N	16	-0-	-523	-0-	16	2			N	-0-		-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-

COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445													
11	12780 X	10170	-0-	-2610	-0-	2034	1	7468	2	N	607	676 1	35
						668	9						
12	13206 X	8637	-0-	-4569	-0-	726	1	7344	2	N	515	485 1	65
						567	9						
01	0	1498	-0-	1498	1498	1388	2	110	9	N	100	48 1	117
02	14036 X	12538	-0-	-1498	-0-	11861	2	677	9	N	615	340 1	392
03	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	230	1	12171	2	N	710	796 1	306
						781	9						
04	10170 X	7559	-0-	-2611	-0-	144	1	6872	2	N	494	593 1	206
						543	9					1 8	

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470													
11	0	18525	-0-	18525	37035	16780	2	1745	9	N	1586	1557 1	358
12	0	23674	-0-	23674	60709	21742	2	1932	9	N	1756	1746 1	360
01	83082 X	22373	-0-	-60709	-0-	20139	2	2234	9	N	2031	2309 1	70
02	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	14913	2	1338	9	N	1216	1156 1	124
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	15771	2	1707	9	N	1552	1528 1	130
												18 8	

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203													
11	0	14	-0-	14	31	14	2			N	-0-		50
12	0	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-		50
01	0	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-		50
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2			N	-0-		50
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1 8	50
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		50

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794													
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	154
						474	9					1 8	
02	34280 X	8488	-0-	-25792	-0-	784	1	7199	2	N	459	379 1	234
						505	9						
03	9269 X	8581	-0-	-688	-0-	868	1	7171	2	N	493	524 1	203
						542	9						
04	8820 X	7552	-0-	-1268	-0-	840	1	6279	2	N	394	356 1	241
						433	9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	10910	-0-	10910	10910	1215	1	9237	2	N	416	363	1	331
12	0	9767	-0-	9767	20677	458	9	8103	2	N	371	576	1	125
01	0	11067	-0-	11067	31744	408	9	9368	2	N	403	380	1	148
02	40954 X	9210	-0-	-31744	-0-	443	9	7728	2	N	316	184	1	280
03	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	348	9	10510	2	N	500	562	1	217
04	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	1256	1	10223	2	N	605	568	1	254
						550	9							
						666	9							
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301														
11	0	24396	-0-	24396	54408	22095	2	2301	9	N	2092	1942	1	245
12	0	24800	-0-	24800	79208	22509	2	2291	9	N	2083	1925	1	400
01	0	19499	-0-	19499	98707	17703	2	1796	9	N	1633	1922	1	111
02	98707 X	-0-	-0-	-98707	-0-	-0-				N	8			119
03	30008 X	224	-0-	-29784	-0-	139	2	85	9	N	77	4	8	192
04	24390 X	484	-0-	-23906	-0-	356	2	128	9	N	116	191	1	112
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908														
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
03	17050 X	9709	-0-	-7341	-0-	9250	2	459	9	N	417	387	1	193
04	17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	16222	2	1080	9	N	982	961	1	213
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543														
11	10380 X	8856	-0-	-1524	-0-	1216	1	7183	2	N	415	561	1	157
12	10416 X	7999	-0-	-2417	-0-	457	9	6433	2	N	282	367	1	71
01	0	12046	-0-	12046	12046	1256	1	10359	2	N	392	382	1	78
02	19868 X	7822	-0-	-12046	-0-	310	9	6358	2	N	299	194	1	182
03	9145 X	8661	-0-	-484	-0-	431	9	6990	2	N	377	370	1	186
04	11670 X	9628	-0-	-2042	-0-	1256	1	7984	2	N	389	386	1	188
						415	9							
						1216	1							
						428	9							
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909														
11	0	8109	-0-	8109	16896	1216	1	6560	2	N	303	349	1	152
12	0	10849	-0-	10849	27745	333	9	9205	2	N	353	367	1	138
01	36016 X	8271	-0-	-27745	-0-	1256	1	6673	2	N	311	378	1	70
02	8540 X	6721	-0-	-1819	-0-	388	9	5365	2	N	201			271
03	10850 X	7610	-0-	-3240	-0-	342	9	6066	2	N	262	390	1	141
04	10500 X	7083	-0-	-3417	-0-	1135	1	5559	2	N	280	184	1	237
						221	9							
						1256	1							
						288	9							
						1216	1							
						308	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287769	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	11974 - 17039
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	
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	8 8	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	1 8	68
03	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			N	2	2 8		68
04	10770 X	34	-0-	-10736	-0-	30 2	4 9	N	4	3 5	3 8	66

RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	14225 - 19445
11	DLQ G-10	20730	-0-	20730	62014	4273 1	15692 2	Y	695	625 1		210
12	76334 X	14320	-0-	-62014	-0-	1246 1	12597 2	Y	434	543 1		101
01	0	23050	-0-	23050	23050	21817 2	1233 9	Y	1121	1000 1	2 8	220
02	41811 X	18761	-0-	-23050	-0-	17970 2	791 9	Y	719	697 1	1 8	241
03	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	24630 2	1067 9	Y	970	823 1	4 8	384
04	22320 X	22176	-0-	-144	-0-	21344 2	832 9	Y	756	785 1	2 8	353

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13764	PERF.	13926 - 19321
11	DLQ G-10	48004	-0-	48004	151080	3514 1	43893 2	Y	543	560 1		115
12	197862 X	46782	-0-	-151080	-0-	853 1	45210 2	Y	654	621 1		148
01	0	51880	-0-	51880	51880	50898 2	982 9	Y	893	813 1	1 8	227
02	88894 X	37014	-0-	-51880	-0-	36388 2	626 9	Y	569	549 1	1 8	246
03	51925 X	45990	-0-	-5935	-0-	45187 2	803 9	Y	730	678 1		298
04	50220 X	42084	-0-	-8136	-0-	41337 2	747 9	Y	679	636 1		341

SCHILHAB-WALLACE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288234	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	12974	PERF.	9300 - 12974
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARLENE, LILI		WELL #:		2H	RRCID ->	288409	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10516 - 15871
11	0	22431	-0-	22431	47311	18176 2	4255 9	N	3868	3724 1		262
12	0	22320	-0-	22320	69631	18169 2	4151 9	N	3774	3213 1	1 8	822
01	0	20905	-0-	20905	90536	16767 2	4138 9	N	3762	4374 1		210
02	109185 X	18649	-0-	-90536	-0-	14679 2	3970 9	N	3609	3563 1		256
03	24893 X	19439	-0-	-5454	-0-	15220 2	4219 9	N	3835	3540 1	1 8	550
04	22440 X	19456	-0-	-2984	-0-	15364 2	4092 9	N	3720	3756 1	1 8	513

LIGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288442	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	12086 - 16691
11	0	13899	-0-	13899	29476	12800 2	1099 9	N	999	954 1		280
12	0	13476	-0-	13476	42952	12332 2	1144 9	N	1040	1169 1	1 8	150
01	0	15099	-0-	15099	58051	13976 2	1123 9	N	1021	970 1	1 8	200
02	70218 X	12167	-0-	-58051	-0-	11255 2	912 9	N	829	957 1		72
03	15562 X	10870	-0-	-4692	-0-	10294 2	576 9	N	524	383 1	1 8	212
04	14610 X	14267	-0-	-343	-0-	13235 2	1032 9	N	938	956 1	1 8	193

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11		0	8941	-0-	8941	15002	7281	2	1660	9	N	1509	1442	1	183
12		0	6705	-0-	6705	21707	5395	2	1310	9	N	1191	1068	1	305
01		0	6787	-0-	6787	28494	5586	2	1201	9	N	1092	1077	1	318
02		35250 X	6756	-0-	-28494	-0-	5495	2	1261	9	N	1146	1082	1	382
03		9238 X	8734	-0-	-504	-0-	7368	2	1366	9	N	1242	1273	1	350
04		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	8904	2	1678	9	N	1525	1624	1	250

LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
11		49800 X	40419	-0-	-9381	-0-	8375	1	30750	2	N	1176	1112	1	196
							1294	9							
12		42780 X	25092	-0-	-17688	-0-	2290	1	21619	2	N	1075	1067	1	204
							1183	9							
01		0	19578	-0-	19578	19578	17855	2	1723	9	N	1566	1568	1	202
02		38623 X	19045	-0-	-19578	-0-	17387	2	1658	9	N	1507	1592	1	116
03		42005 X	26481	-0-	-15524	-0-	24428	2	2053	9	N	1866	1620	1	362
04		40410 X	25988	-0-	-14422	-0-	23953	2	2035	9	N	1850	1964	1	247

HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913															
11		43860 X	37210	-0-	-6650	-0-	7629	1	28011	2	N	1427	1455	1	115
							1570	9							
12		42594 X	27024	-0-	-15570	-0-	3157	1	22383	2	N	1349	1293	1	171
							1484	9							
01		0	22558	-0-	22558	22558	20999	2	1559	9	N	1417	1265	1	321
02		44168 X	21610	-0-	-22558	-0-	20228	2	1382	9	N	1256	1292	1	284
03		39277 X	21484	-0-	-17793	-0-	20042	2	1442	9	N	1311	1236	1	358
04		37200 X	24517	-0-	-12683	-0-	23061	2	1456	9	N	1324	1387	1	295

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
11		0	5440	-0-	5440	9100	662	1	4484	2	N	267	366	1	149
							294	9							
12		0	2496	-0-	2496	11596	531	1	1798	2	N	152	185	1	109
							167	9							
01		0	3628	-0-	3628	15224	684	1	2720	2	N	204	181	1	132
							224	9							
02		19014 X	3790	-0-	-15224	-0-	618	1	2968	2	N	185	182	1	121
							204	9							
03		5611 X	2060	-0-	-3551	-0-	442	1	1494	2	N	113	4	8	230
							124	9							
04		5430 X	3155	-0-	-2275	-0-	3027	2	128	9	N	116	184	1	162

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
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	480
01		79489 X	19764	-0-	-59725	-0-	16835	2	2929	9	N	2663	2513	1	625
02		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	14258	2	2676	9	N	2433	2526	1	527
03		17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	14443	2	2806	9	N	2551	2673	1	403
04		18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	15195	2	2943	9	N	2675	2677	1	399

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34080 X	26549	-0-	-7531	-0-	2301	1	22284	2	N	1785	1771	1	230
12	32054 X	22477	-0-	-9577	-0-	2064	1	18458	2	N	1777	1931	1	76
01	0	16187	-0-	16187	16187	14558	2	1629	9	N	1481	1369	1	188
02	42693 X	26506	-0-	-16187	-0-	24196	2	2310	9	N	2100	2089	1	197
03	31744 X	26235	-0-	-5509	-0-	23829	2	2406	9	N	2187	2209	1	168
04	26550 X	19774	-0-	-6776	-0-	17786	2	1988	9	N	1807	1783	1	187

DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
11	29100 X	24659	-0-	-4441	-0-	2090	1	20630	2	N	1763	1750	1	232
12	29388 X	23022	-0-	-6366	-0-	2057	1	19131	2	N	1667	1784	1	115
01	0	11519	-0-	11519	11519	10086	2	1433	9	N	1303	1124	1	294
02	29851 X	18332	-0-	-11519	-0-	16494	2	1838	9	N	1671	1601	1	361
03	25482 X	24077	-0-	-1405	-0-	21485	2	2592	9	N	2356	2555	1	156
04	24660 X	18010	-0-	-6650	-0-	15765	2	2245	9	N	2041	1976	1	221

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
11	0	11383	-0-	11383	23494	10350	2	1033	9	N	939	905	1	135
12	0	11889	-0-	11889	35383	10832	2	1057	9	N	961	861	1	233
01	0	11303	-0-	11303	46686	10304	2	999	9	N	908	907	1	232
02	55531 X	8845	-0-	-46686	-0-	8006	2	839	9	N	763	727	1	267
03	12121 X	10400	-0-	-1721	-0-	9414	2	986	9	N	896	884	1	278
04	11520 X	11155	-0-	-365	-0-	10131	2	1024	9	N	931	905	1	303

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
11	0	89512	-0-	89512	188735	521	1	84386	2	N	4186	3966	1	348
12	0	87766	-0-	87766	276501	4605	9	82605	2	N	4255	4167	1	420
01	0	89860	-0-	89860	366361	480	1	84539	2	N	4415	4746	1	81
02	444656 X	78295	-0-	-366361	-0-	4681	9	73596	2	N	3775	3432	1	418
03	99231 X	83882	-0-	-15349	-0-	464	1	78709	2	N	4217	4352	1	278
04	89520 X	81639	-0-	-7881	-0-	4857	9	76462	2	N	4268	4307	1	237

BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
11	0	19604	-0-	19604	40130	265	1	15734	2	N	3277	3201	1	576
12	0	18269	-0-	18269	58399	3605	9	14775	2	N	2927	3244	1	257
01	0	17643	-0-	17643	76042	274	1	14077	2	N	2993	2888	1	362
02	92413 X	16371	-0-	-76042	-0-	3220	9	12946	2	N	2889	2712	1	538
03	20522 X	17766	-0-	-2756	-0-	247	1	14018	2	N	3158	3404	1	290
04	19590 X	17742	-0-	-1848	-0-	3178	9	13814	2	N	3330	3097	1	523

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673

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
11	184759 X	91380	-0-	-93379	-0-	81621	2	9759	9	Y	8872	9238	1		206
12	0	80106	-0-	80106	80106	71691	2	35	4	Y	7618	7266	1		558
01	165107 X	85001	-0-	-80106	-0-	8380	9	77418	2	Y	6827	7261	1	4 8	120
02	86839 X	86839	-0-	-0-	-0-	7510	9	77781	2	Y	8228	8063	1	5 8	280
03	94426 X	87586	-0-	-6840	-0-	9051	9	79502	2	Y	7349	7317	1	5 8	307
04	91380 X	81690	-0-	-9690	-0-	73553	2	8137	9	Y	7397	7455	1	5 8	244

LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978

11	0	40590	-0-	40590	84749	26	1	34121	2	Y	5720	5691	1		636
12	0	33599	-0-	33599	118348	151	4	6292	9						
01	0	39016	-0-	39016	157364	32	1	27861	2	Y	4944	4923	1		657
02	193476 X	36112	-0-	-157364	-0-	268	4	5438	9						
03	44144 X	34213	-0-	-9931	-0-	14	1	32482	2	Y	5843	6119	1		381
04	40590 X	32784	-0-	-7806	-0-	93	4	6427	9						
						131	1	28674	2	Y	6431	5972	1		840
						233	4	7074	9						
						284	1	25857	2	Y	7180	7302	1		718
						174	4	7898	9						
						281	1	24241	2	Y	7372	7499	1		591
						153	4	8109	9						

YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808

11	0	33442	-0-	33442	69577	29	4	6554	9						
12	0	29639	-0-	29639	99216	2214	1	22346	2	Y	4594	4573	1	1 8	583
01	0	30585	-0-	30585	129801	26	4	5053	9						
02	158881 X	29080	-0-	-129801	-0-	2236	1	22273	2	Y	5491	5829	1	5 8	240
03	30628 X	28787	-0-	-1841	-0-	36	4	6040	9						
04	29640 X	27724	-0-	-1916	-0-	2158	1	21196	2	Y	5182	4854	1	1 8	567
						26	4	5700	9						
						2408	1	21371	2	Y	4537	4488	1	2 8	614
						17	4	4991	9						
						2354	1	20374	2	Y	4516	4498	1	2 8	630
						28	4	4968	9						

YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732

11	0	63563	-0-	63563	126243	63	4	5966	9						
12	0	59538	-0-	59538	185781	4108	1	50136	2	Y	4760	4668	1		604
01	248793 X	63012	-0-	-185781	-0-	58	4	5236	9						
02	59332 X	54094	-0-	-5238	-0-	4423	1	52972	2	Y	5029	5404	1	7 8	222
03	64759 X	55473	-0-	-9286	-0-	85	4	5532	9						
04	62670 X	52036	-0-	-10634	-0-	3703	1	45845	2	Y	4081	3848	1	9 8	446
						57	4	4489	9						
						4204	1	46224	2	Y	4554	4378	1	5 8	617
						36	4	5009	9						
						4049	1	43200	2	Y	4298	4313	1	2 8	600
						59	4	4728	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	57686	-0-	57686	121694	964	1 44927	2	Y	10563	10319	1		585
12	0	57350	-0-	57350	179044	176	4 11619	9						
01	237097 X	58053	-0-	-179044	-0-	1130	1 44625	2	Y	10437	10569	1		453
02	61488 X	55660	-0-	-5828	-0-	114	4 11481	9						
03	65140 X	65140	-0-	-0-	-0-	1316	1 44787	2	Y	10844	10428	1	14 8	855
04	59075 X	59075	-0-	-0-	-0-	22	4 11928	9						
						1557	1 44017	2	Y	9169	9269	1	7 8	748
						10086	9							
						2583	1 50872	2	Y	10622	10437	1	3 8	930
						1	4 11684	9						
						2219	1 47007	2	Y	8940	8812	1	4 8	1054
						15	4 9834	9						
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667														
11	0	68883	-0-	68883	147710	4208	1 60459	2	Y	3768	3578	1		356
12	0	60008	-0-	60008	207718	71	4 4145	9						
01	267520 X	59802	-0-	-207718	-0-	4039	1 52755	2	Y	2866	2858	1		364
02	71204 X	57553	-0-	-13651	-0-	61	4 3153	9						
03	78213 X	58012	-0-	-20201	-0-	4019	1 51722	2	Y	3616	3818	1	3 8	159
04	68880 X	54741	-0-	-14139	-0-	83	4 3978	9						
						3684	1 50275	2	Y	3211	3016	1	3 8	351
						62	4 3532	9						
						4101	1 50460	2	Y	3101	3031	1	1 8	420
						40	4 3411	9						
						3801	1 47385	2	Y	3173	3149	1	1 8	443
						65	4 3490	9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369														
11	0	66317	-0-	66317	141063	1281	1 59681	2	Y	4655	4577	1		258
12	0	64408	-0-	64408	205471	234	4 5121	9						
01	272015 X	66544	-0-	-205471	-0-	1466	1 57884	2	Y	4464	4528	1		194
02	69832 X	64533	-0-	-5299	-0-	148	4 4910	9						
03	70269 X	70269	-0-	-0-	-0-	1717	1 58419	2	Y	5799	5530	1	6 8	457
04	68149 X	68149	-0-	-0-	-0-	29	4 6379	9						
						2059	1 58185	2	Y	3899	4028	1	9 8	319
						4289	9							
						3182	1 62654	2	Y	4029	3989	1	5 8	354
						1	4 4432	9						
						2893	1 61291	2	Y	3587	3513	1	4 8	424
						19	4 3946	9						
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
12	0	417	-0-	417	-0-	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-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-				-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2		N	-0-				-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
11	0	172	-0-	172	410	111	2	61	9	N	55			119
12	0	35	-0-	35	445	33	2	2	9	N	2			121
01	0	110	-0-	110	555	67	2	43	9	N	39			160
02	641 N	86	-0-	-555	-0-	63	2	23	9	N	21			181
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	78	2	42	9	N	38			219
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-				219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502															
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
11	157680 X	75312	-0-	-82368	-0-	225 1	66759 2	171 4	8157 9	N	7415	6934 1	35 8	916	
12	86149 X	71989	-0-	-14160	-0-	233 1	63437 2	375 4	7944 9	N	7222	7753 1	32 8	353	
01	85312 X	65873	-0-	-19439	-0-	233 1	58093 2	193 4	7354 9	N	6685	6740 1	13 8	285	
02	77056 X	53111	-0-	-23945	-0-	210 1	46789 2	179 4	5933 9	N	5394	5446 1	7 8	226	
03	85312 X	50245	-0-	-35067	-0-	233 1	44012 2	203 4	5797 9	N	5270	5245 1	6 8	245	
04	75300 X	43779	-0-	-31521	-0-	225 1	38056 2	271 4	5227 9	N	4752	4259 1	2 8	736	
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279															
11	237210 X	137678	-0-	-99532	-0-	1515 1	131727 2	100 4	4336 9	N	3942	3612 1		675	
12	245117 X	127577	-0-	-117540	-0-	1566 1	121601 2	237 4	4173 9	N	3794	3816 1	8 8	645	
01	172949 X	125104	-0-	-47845	-0-	1566 1	119634 2	136 4	3768 9	N	3425	3790 1	1 8	279	
02	147056 X	106260	-0-	-40796	-0-	1414 1	101352 2	181 4	3313 9	N	3012	2874 1		417	
03	149544 X	73435	-0-	-76109	-0-	1566 1	69055 2	333 4	2481 9	N	2255	2495 1	3 8	174	
04	137670 X	1588	-0-	-136082	-0-	1515 1	72 4	1 9		N	1	1 8		174	
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953															
11	229350 X	110536	-0-	-118814	-0-	273 1	100799 2	47 4	9417 9	Y	8561	8395 1	37 8	300	
12	236995 X	116814	-0-	-120181	-0-	513 1	106529 2	399 4	9373 9	Y	8521	8273 1	3 8	545	
01	236995 X	99398	-0-	-137597	-0-	414 1	91466 2	204 4	7314 9	Y	6649	6861 1	10 8	323	
02	118832 X	55435	-0-	-63397	-0-	818 1	50037 2	7 4	4573 9	Y	4157	3969 1	18 8	493	
03	128402 X	37752	-0-	-90650	-0-	1047 1	33169 2	27 4	3509 9	Y	3190	3069 1	20 8	594	
*04	113040 X	78504	-0-	-34536	-0-	2453 1	69095 2	58 4	6898 9	Y	6271	6560 1	11 8	294	
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119															
11	210900 X	106650	-0-	-104250	-0-	265 1	97728 2	46 4	8611 9	Y	7828	7679 1		288	
12	217930 X	38333	-0-	-179597	-0-	164 1	34115 2	128 4	3926 9	Y	3569	3571 1		286	
01	217930 X	96938	-0-	-120992	-0-	408 1	90209 2	201 4	6120 9	Y	5564	5516 1	11 8	323	
02	196840 X	97635	-0-	-99205	-0-	1444 1	88384 2	13 4	7794 9	Y	7085	6548 1	9 8	851	
03	127255 X	24254	-0-	-103001	-0-	687 1	21769 2	18 4	1780 9	Y	1618	2094 1	8 8	367	
*04	106650 X	66363	-0-	-40287	-0-	2139 1	60256 2	51 4	3917 9	Y	3561	3685 1	13 8	230	

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 #:		3H	RRCID ->	294056	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11841	PERF.11407	-	20360		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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	14 8		282		
							210 4	6878 9								
02		181580 X	84423	-0-	-97157	-0-	1248 1	76365 2	Y	6181	5759 1	14 8		690		
							11 4	6799 9								
03		201035 X	96074	-0-	-104961	-0-	2721 1	86223 2	Y	6417	5949 1	19 8		1139		
							71 4	7059 9								
*04		66582 X	66582	-0-	-0-	-0-	2104 1	59274 2	Y	4685	5603 1	15 8		206		
							50 4	5154 9								

SIERRA				WELL #:		H 08PR	RRCID ->	294542	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10970	-	15256
*05		0	153587	-0-	153587	153587	136996 2	404 4	Y	14715	14380 1	4 8		331		
							16187 9									
*06		0	168510	-0-	168510	322097	152148 2	248 4	Y	14649	14543 1			437		
							16114 9									
*07		0	154861	-0-	154861	476958	139809 2	121 4	Y	13574	13823 1			188		
							14931 9									
*08		0	141434	-0-	141434	618392	127760 2	17 4	Y	12415	12598 1			5		
							13657 9									
*09		0	122786	-0-	122786	741178	111498 2	35 4	Y	10230	10154 1			81		
							11253 9									
*10		0	117248	-0-	117248	858426	106697 2	31 4	Y	9564	9607 1			38		
							10520 9									
*11		0	106375	-0-	106375	964801	41 1	97028 2	Y	8418	8297 1			159		
							46 4	9260 9								
*12		0	105147	-0-	105147	1069948	68 1	96745 2	Y	7466	7503 1			122		
							121 4	8213 9								
*01		0	102789	-0-	102789	1172737	84 1	94906 2	Y	7034	7077 1	14 8		65		
							62 4	7737 9								
*02		0	86433	-0-	86433	1259170	99 1	79909 2	Y	5811	5749 1	6 8		121		
							33 4	6392 9								
*03		1346108 X	86938	-0-	-1259170	-0-	80 1	80212 2	Y	6031	6053 1	4 8		95		
							12 4	6634 9								
*04		202920 X	-0-	-0-	-202920	-0-			Y	5719	5733 1	3 8		78		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
TAHOE PINES		WELL #: H 01PR		RRCID -> 294601	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10388	PERF.10606	- 18915						
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
05	0	146907	-0-	146907	146907	117036	2	345 4	Y	26842	26227 1	11 8		604
06	0	165113	-0-	165113	312020	29526 9	133471 2	218 4	Y	28567	28314 1			857
07	0	163762	-0-	163762	475782	31424 9	131148 2	114 4	Y	29545	29989 1			413
08	0	146602	-0-	146602	622384	32500 9	115096 2	15 4	Y	28628	29025 1			16
*09	0	126050	-0-	126050	748434	31491 9	96382 2	30 4	Y	26944	26744 1			216
10	0	116495	-0-	116495	864929	29638 9	87239 2	25 4	Y	26574	26682 1			108
11	0	104558	-0-	104558	969487	29231 9	33 1	77695 2	Y	24357	24002 1	2 8		461
12	0	98605	-0-	98605	1068092	37 4	53 1	26793 2	Y	21154	21279 1			336
01	0	95716	-0-	95716	1163808	94 4	64 1	75189 2	Y	20772	20907 1	16 8		185
02	0	84909	-0-	84909	1248717	23269 9	48 4	72755 2	Y	17859	17680 1	4 8		360
*03	1332507 X	83790	-0-	-1248717	-0-	81 1	27 4	65156 2	Y	18730	18804 1	4 8		282
04	139740 X	-0-	-0-	-139740	-0-	63 1	9 4	19645 9	Y	15903	15974 1	4 8		207

REDWOOD C		WELL #:		1H	RRCID -> 294686	COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11694	PERF.11385	- 18891		
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
05	0	161179	-0-	161179	956897	1406 1	132 4	143387 2	Y	14776	14921 1			278
06	0	141479	-0-	141479	1098376	1761 1	122 4	16254 9	Y	13083	12879 1			482
07	0	131344	-0-	131344	1229720	2013 1	111 4	125205 2	Y	11353	11615 1			220
08	0	109935	-0-	109935	1339655	1372 1	116732 2	14391 9	Y	9427	9417 1			230
09	0	106002	-0-	106002	1445657	188 4	1372 1	98005 2	Y	9205	8790 1			645
10	0	99129	-0-	99129	1544786	288 1	53 4	10370 9	Y	8845	9352 1			138
11	0	76497	-0-	76497	1621283	296 1	126 4	88977 2	Y	6691	6553 1			276
12	0	88760	-0-	88760	1710043	187 1	32 4	9730 9	Y	7088	6963 1			401
01	0	68345	-0-	68345	1778388	387 1	301 4	80275 2	Y	5851	5955 1	12 8		285
02	1806746 X	28358	-0-	-1778388	-0-	278 1	137 4	61494 2	Y	2898	2810 1	9 8		364
03	211885 X	20355	-0-	-191530	-0-	405 1	4 4	24761 2	Y	2266	2182 1	6 8		442
04	205050 X	49263	-0-	-155787	-0-	546 1	14 4	17302 2	Y	4825	5014 1	10 8		243
						1506 1	36 4	42413 2	Y					
						36 4		5308 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10914 - 15263															
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	EOM BALANCE	
05		0	167486	-0-	167486	167486	149229	2	440	4	Y	16197	15833	1	364
							17817	9							
06		0	176779	-0-	176779	344265	159472	2	260	4	Y	15497	15389	1	472
							17047	9							
07		0	171694	-0-	171694	515959	154904	1	134	4	Y	15142	15393	1	221
							16656	9							
08		0	157656	-0-	157656	673615	142932	2	19	4	Y	13368	13570	1	19
							14705	9							
*09		0	139158	-0-	139158	812773	126006	2	39	4	Y	11921	11833	1	107
							13113	9							
10		0	132434	-0-	132434	945207	120500	2	35	4	Y	10817	10869	1	55
							11899	9							
11		0	120332	-0-	120332	1065539	46	1	109565	2	Y	9699	9570	1	184
							52	4	10669	9					
12		0	116375	-0-	116375	1181914	75	1	107388	2	Y	7980	8024	1	140
							134	4	8778	9					
01		0	116129	-0-	116129	1298043	94	1	106756	2	Y	8372	8413	1	76
							70	4	9209	9					
02		0	99587	-0-	99587	1397630	114	1	91942	2	Y	6812	6741	1	141
							38	4	7493	9					
*03	1497274	X	99644	-0-	-1397630	-0-	91	1	91860	2	Y	6982	7011	1	108
							13	4	7680	9					
04	121500	X	-0-	-0-	-121500	-0-					Y	6328	6348	1	85
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809															
05		0	181619	-0-	181619	181619	153203	2	452	4	Y	25422	24840	1	572
							27964	9							
06		0	186321	-0-	186321	367940	158315	2	258	4	Y	25225	25040	1	757
							27748	9							
07		0	183157	-0-	183157	551097	154092	2	134	4	Y	26301	26690	1	368
							28931	9							
08		0	171146	-0-	171146	722243	143489	2	19	4	Y	25125	25479	1	14
							27638	9							
*09		0	153959	-0-	153959	876202	126950	2	40	4	Y	24517	24335	1	196
							26969	9							
10		0	147763	-0-	147763	1023965	120897	2	35	4	Y	24392	24490	1	98
							26831	9							
11		0	134571	-0-	134571	1158536	46	1	109761	2	Y	22465	22138	1	425
							52	4	24712	9					
12		0	125834	-0-	125834	1284370	73	1	103953	2	Y	19707	19809	1	323
							130	4	21678	9					
01		0	123062	-0-	123062	1407432	90	1	102024	2	Y	18983	19107	1	171
							67	4	20881	9					
02		0	110927	-0-	110927	1518359	115	1	92649	2	Y	16477	16304	1	336
							38	4	18125	9					
*03	1633767	X	115408	-0-	-1518359	-0-	96	1	96073	2	Y	17477	17542	1	266
							14	4	19225	9					
04	182400	X	-0-	-0-	-182400	-0-					Y	15514	15575	1	202
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
11		0	103239	-0-	103239	1921794	250	1	92146	2	Y	9818	9668	1	330
							43	4	10800	9					
12		0	99029	-0-	99029	2020823	427	1	88559	2	Y	8828	8672	1	486
							332	4	9711	9					
01		0	76628	-0-	76628	2097451	286	1	63191	2	Y	11827	11821	1	482
							141	4	13010	9					
*02	2160728	X	63277	-0-	-2097451	-0-	901	1	55129	2	Y	6581	6301	1	715
							8	4	7239	9					
03	230268	X	83795	-0-	-146473	-0-	2269	1	71882	2	Y	8714	7871	1	1524
							59	4	9585	9					
04	222840	X	76157	-0-	-146683	-0-	2318	1	65282	2	Y	7729	8911	1	317
							55	4	8502	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
DITTMAR				WELL #: 1	RRCID -> 146840	COMPL. DATE 07/25/1993	TOTAL DEPTH 12025	PERF.11846	- 12025			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			75
04	3000 N	10370	-0-	7370	7370	9949 3	421 9	N	383			458

MEANS "B"				WELL #: 3H	RRCID -> 186109	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10266	- 12740			
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
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3544 3	283 9	N	257	173 1		241
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4577 3	255 9	N	232	187 1		286

NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
WOLFF				WELL #: 4H	RRCID -> 189029	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11645	- 14699			
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
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	599 1	44 9	N	40			142
04	480 N	373	-0-	-107	-0-	373 3		N	-0-			142

OUTLAW OIL LLC				628425								
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172694	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7510	- 10131			
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	2800 N	878	-0-	-1922	1281	516 2	362 9	N	329	183 1		248
03	2289 N	1008	-0-	-1281	-0-	858 2	150 9	N	136	173 1		211
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	741 2	167 9	N	152			363

PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
PATRIOT				WELL #: 1 X	RRCID -> 211914	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 15133	PERF.15497	- 18942			
11	0	93	-0-	93	550	93 2		N	-0-			-0-
12	643 N	93	-0-	-550	-0-	93 2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
04	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			
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-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
POCO LLC				668802						
REIM, MILTON				WELL #: 1	RRCID -> 157259	COMPL. DATE 01/03/1999	TOTAL DEPTH 8779	PERF. 8237	- 10076	
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
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
03	2834 N	1473	-0-	-1361	-0-	1458 2	15 9	N	14	170
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	170

PROGENIES OPERATING LLC				681161		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320		
MCLENDON				WELL #: 1	RRCID -> 161523					
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016										

NEUHAUS				1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022										

MITCHELL, B.P. ETAL				2	RRCID -> 278539	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997			
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065		
DOROTHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156592					
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
03	713 N	561	-0-	-152	-0-	561 2		N	-0-	101
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-	101

CLAY FARMS				1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267				
*05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2195 2	70 9	N	64	115 1	9
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-		9
*07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1933 2	55 9	N	50		59
*08	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1674 2	66 9	N	60	116 1	3
09	3000 N	3299	-0-	299	299	3299 2		N	-0-		3
*10	2616 N	2317	-0-	-299	-0-	2317 2		N	-0-		3
*11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-		3
*12	2346 X	2346	-0-	-0-	-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
03	1798 X	1753	-0-	-45	-0-	1621 2	132 9	N	120	172 1	15
*04	1740 X	1611	-0-	-129	-0-	1576 2	35 9	N	32		47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 -	16840
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
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
03	744 N	453	-0-	-291	-0-	453	2		N	-0-		109
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-		109

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 -	16057
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
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		45
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		45

MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 -	17185
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-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-

CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 -	14200
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
03	7170 X	2398	-0-	-4772	-0-	2390	2	8 9	N	7		137
*04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1701	2	23 9	N	21		158

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 -	18093
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-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 -	12970
11	480 N	302	-0-	-178	-0-	302	2		N	-0-		308
*12	527 N	99	-0-	-428	-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
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1 9	N	1		312
*04	870 N	107	-0-	-763	-0-	85	2	22 9	N	20		332

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE				
R & S ENERGY, INC.				687485										
O.D.C.		WELL #:		RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9881 - 11491			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018														

RAMTEX ENERGY LLC				690225										
CANIK UNIT		WELL #:		RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13082 - 17985			
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018														

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172478	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	13709	PERF.	8670 - 9340		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.	13617 - 16342		
11	0	1709	-0-	1709	3289	1709	2			N	-0-			54
12	3100 N	1710	-0-	-1390	1899	1710	2			N	-0-			54
01	0	1913	-0-	1913	3812	1913	2			N	-0-			54
02	2800 N	1508	-0-	-1292	2520	1508	2			N	-0-			54
03	3100 N	1499	-0-	-1601	919	1499	2			N	-0-			54
04	2725 N	1806	-0-	-919	-0-	1806	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
MCCULLOUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10953 - 11046		
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-			-0-
01	0	371	-0-	371	371	1	1	370	2	N	-0-			-0-
02	829 N	458	-0-	-371	-0-	1	1	457	2	N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	2	N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	1	1	278	2	N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
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

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	356
01	0	1725	-0-	1725	1725	1470	2	255	9	N	232	389	1	196
02	4295 X	2570	-0-	-1725	-0-	2292	2	278	9	N	253	181	1	268
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2446	2	538	9	N	489	367	1	390
*04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2392	2	426	9	N	387	580	1	197

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023														

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

11	DLQ G-10	1812	-0-	1812	5369	1812	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1790	-0-	1790	7159	1790	2			Y	-0-			-0-
01	900 N	2047	-0-	1147	8306	2047	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1958	-0-	-842	7464	1958	2			Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2197	-0-	-903	6561	2197	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6561					Y	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

11	0	1412	-0-	1412	1412	1412	2			N	-0-			13
12	0	1487	-0-	1487	2899	1487	2			N	-0-			13
01	0 N	1449	-0-	1449	2899	1449	2			N	-0-			13
02	2800 N	1322	-0-	-1478	1421	1322	2			N	-0-			13
*03	2848 N	1427	-0-	-1421	-0-	1427	2			N	-0-			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471												
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2262	-0-	-738	-	867	-	2262	2	N	-0-	53
12	2959 N	2092	-0-	-867	-	-	-	2092	2	N	-0-	53
01	0 N	1961	-0-	1961	-	-	-	1961	2	N	-0-	53
02	2100 N	1984	-0-	-116	-	-	-	1984	2	N	-0-	53
*03	2250 N	2250	-0-	-0-	-	-	-	2250	2	N	-0-	53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	NO RPT	53

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	NO RPT	40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	NO RPT	40

YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2022												

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696												
11	8162 X	3948	-0-	-4214	-	-	-	3948	2	N	-0-	-0-
12	0	5521	-0-	5521	-	-	-	5521	2	N	-0-	-0-
01	11868 X	6347	-0-	-5521	-	-	-	6347	2	N	-0-	-0-
02	3836 X	3440	-0-	-396	-	-	-	3440	2	N	-0-	-0-
*03	4943 X	4943	-0-	-0-	-	-	-	4943	2	N	-0-	-0-
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-	-	-	-	-	N	NO RPT	-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000												
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-	-	-	2865	2	N	-0-	-0-
12	2635 X	1827	-0-	-808	-	-	-	1827	2	N	-0-	-0-
01	2635 X	2638	-0-	3	-	-	-	2638	2	N	-0-	-0-
02	2688 X	2291	-0-	-397	-	-	-	2291	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	1346	-0-	-1630	-	-	-	1346	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-	-	-	-	-	N	NO RPT	-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809												
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-	-	-	1476	2	N	-0-	-0-
12	0	1717	-0-	1717	-	-	-	1717	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	1996	-0-	-1104	-	-	-	1996	2	N	-0-	-0-
02	2121 N	1508	-0-	-613	-	-	-	1508	2	N	-0-	-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-	-	-	1588	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	NO RPT	-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750												
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-	-	-	1433	2	N	-0-	-0-
12	0	1667	-0-	1667	-	-	-	1667	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	1937	-0-	-1163	-	-	-	1937	2	N	-0-	-0-
02	1968 N	1464	-0-	-504	-	-	-	1464	2	N	-0-	-0-
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-	-	-	1541	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471										
WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187				
M	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
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	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1011	-0-	-81	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
*03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHAW-WOLFF		WELL #: 1H		RRCID -> 265263		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313				
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-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		WELL #: 837188		RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

TE-RAY RESOURCES, LLC		WELL #: 840557		RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686				
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	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3089	2	32	9	N	29	129
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3362	2	23	9	N	21	150
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT	150

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		WELL #: 844344		RRCID -> 289874		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979				
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-	171	9	2041	1	14654	3	191
02	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	239	9	1826	1	11011	3	171
03	11997 X	4543	-0-	-7454	-0-	189	9	4456	3	87	9	61
04	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT	61

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		WELL #: 846548		RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693				
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
03	897 N	646	-0-	-251	-0-	646	2			N	-0-	52
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	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	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
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
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			53
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-			53

TRIVISTA OPERATING LLC				871169							
MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF.10775	- 12334		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	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		
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
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492 2	9 9 N	8	84 1		3
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475 2	3 9 N	3			6

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 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
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
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					2
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					2

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

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
03	3100 N	1217	-0-	-1883	830	1195	2	22	9	N	20	130	1	1	8	8
04	1987 N	1157	-0-	-830	-0-	1126	2	31	9	N	28					36

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

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
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					34
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-					53
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					53
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					53
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					53

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 12585 - 15166

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-					-0-
02	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
11		0	331	-0-	331	344	331	3		N	-0-	77
12		442 N	98	-0-	-344	-0-	98	2		N	-0-	77
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	77
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	77
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	77
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	77

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950												
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-	144
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	144
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	144
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	144

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174												
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-	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280												
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-	204
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	204
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	204
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	204

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006												
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-	98
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	98
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-	98
*04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-	98

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895												
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-	62
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	62
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-	62
*04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	62

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146												
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-	77
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	77
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	77
*04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	77

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	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
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-	169	
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	169	
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	169	
*04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	169	

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365	
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-	137
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	137
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	137
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	137

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411				
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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			57
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	256	2	45	9	N	41			98
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	298	2	23	9	N	21			119

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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	
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-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	-0-
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	-0-

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615	
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-	137
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-	137
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-	137
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	137

WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	11355 - 21057			
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	4125	-0-	-8111	-0-	3985	2	140	9	N	127			533
03	12958 X	12032	-0-	-926	-0-	11613	2	419	9	N	381	384	1	530
04	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11430	2	433	9	N	394	373	1	551

BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID -> 288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.	14230 - 22001			
11	151170 X	15906	-0-	-135264	-0-	80	1	15772	3	N	49	49	1	11
12	108035 X	106105	-0-	-1930	-0-	1030	1	104821	2	N	231	229	1	13
01	100378 X	74292	-0-	-26086	-0-	1595	1	72453	2	N	222	172	1	63
02	87304 X	262	-0-	-87042	-0-	262	2			N	-0-	13	1	50
03	88784 X	19332	-0-	-69452	-0-	14	1	19213	2	N	95	85	1	60
04	15900 X	361	-0-	-15539	-0-	308	2	53	9	N	48	48	1	60

SOMME		WELL #:		1H	RRCID -> 289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.	13312 - 21376			
11	0	11997	-0-	11997	11997	679	1	11293	3	N	23			196
12	51221 X	39224	-0-	-11997	-0-	2061	1	37055	2	N	98			294
01	36394 X	25128	-0-	-11266	-0-	1856	1	23233	2	N	35	190	1	139
02	28420 X	8236	-0-	-20184	-0-	8211	2	25	9	N	23			162
03	24025 X	11003	-0-	-13022	-0-	5	1	10994	2	N	4			166
04	12000 X	10336	-0-	-1664	-0-	28	1	10255	2	N	48			214

SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID -> 289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	14115 - 21880			
11	92370 X	7893	-0-	-84477	-0-	39	1	7800	3	N	49	49	1	9
12	90675 X	9701	-0-	-80974	-0-	54	9	9354	2	N	232	229	0	12
01	90675 X	72445	-0-	-18230	-0-	92	1	70476	2	N	380	330	1	62
02	75544 X	-0-	-0-	-75544	-0-	255	9			N	-0-	13	1	49
03	81468 X	19593	-0-	-61875	-0-	1551	1	19473	2	N	95	85	1	59
04	7890 X	442	-0-	-7448	-0-	418	9	53	9	N	48	48	1	59

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 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
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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	206392	-0-	206392	3293176	99	1	205975	2	N	289	282	1			100
						318	9									
03	SHUT IN	545	-0-	545	3293721	440	2	105	9	N	95	105	1			90
04	SHUT IN	45936	-0-	45936	3339657	9	1	45769	2	N	144	144	1			90
						158	9									

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
 CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
 PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 HACKEBELL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

11	237 N	97	-0-	-140	-0-	93	2	4	9	N	4					136
12	0	140	-0-	140	140	137	2	3	9	N	3					139
01	0	64	-0-	64	204	64	2			N	-0-					139
02	322 N	118	-0-	-204	-0-	104	2	14	9	N	13					152
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	94	2	4	9	N	4	124	1			32
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					32

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676												
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	7638 - 10398	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534										COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	10520 - 13616	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960										COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8038 - 12318	
11	14B DENY	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117										COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	14358 - 19186	
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-
03	3100 N	2065	-0-	-1035	1875	2065	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	75					N	NO RPT					-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809										COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.	14481 - 19380	
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-
03	5828 X	3167	-0-	-2661	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576										COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8304 - 8898	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444							
MAGNESS		WELL #: 1		RRCID -> 279970		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194		N	NO RPT	-0-

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #: 15 H		RRCID -> 280001		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	121
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	121

WINKELMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 284707		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265	
11	0	18	-0-	18	4187	18 2	N	-0-	90
12	0	-0-	-0-	-0-	4187		N	-0-	76
01	0	-0-	-0-	-0-	4187		N	-0-	76
02	8204 X	34	-0-	-8170	-0-	5 2 29 9	N	26	102
03	4154 X	13	-0-	-4141	-0-	11 2 2 9	N	2	104
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	104

BROLLIER AC		WELL #: 1H		RRCID -> 285526		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461	
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			
03	62155 X	53658	-0-	-8497	-0-	3027 1 49932 2	N	450	417 1 114
						204 4 495 9			
04	58080 X	NO RPT	-0-	-58080	-0-		N	NO RPT	114

LEIA		WELL #: 1H		RRCID -> 285551		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747	
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
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0- 2 1 9	N	1	76 1 18
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT	18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560												
11		0	52014	-0-	52014	106747	52005	2	3 4	N	5	122
12		0	32155	-0-	32155	138902	32132	2	9 4	N	13	135
01		0	22741	-0-	22741	161643	22735	2	2 4	N	4	139
02		183453 X	21810	-0-	-161643	-0-	21805	2	3 4	N	2	141
03		54746 X	33665	-0-	-21081	-0-	33660	2	2 4	N	3	42
04		52020 X	NO RPT	-0-	-52020	-0-				N	NO RPT	42

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490												
11		0	27998	-0-	27998	56747	27950	2	18 4	N	27	211
12		0	27209	-0-	27209	83956	27166	2	14 4	N	26	59
01		0	19354	-0-	19354	103310	19314	2	15 4	N	23	82
02		119927 X	16617	-0-	-103310	-0-	16583	2	9 4	N	23	105
03		28923 X	17933	-0-	-10990	-0-	17907	2	7 4	N	17	27
04		27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-				N	NO RPT	27

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405												
11		0	103121	-0-	103121	221568	102775	2	90 4	N	233	107
12		0	95241	-0-	95241	316809	94912	2	86 4	N	221	143
01		0	93102	-0-	93102	409911	92777	2	85 4	N	218	182
02		480883 X	70972	-0-	-409911	-0-	70677	2	77 4	N	198	200
03		118451 X	91170	-0-	-27281	-0-	90870	2	79 4	N	201	64
04		103110 X	NO RPT	-0-	-103110	-0-				N	NO RPT	64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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
03	26846 X	15027	-0-	-11819	-0-	14907	2	35	4	N	77	213	1	75
04	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT			75

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
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
03	37572 X	29788	-0-	-7784	-0-	1685	1	27792	2	N	209	288	1	66
04	36000 X	NO RPT	-0-	-36000	-0-					N	NO RPT			66

RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
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-	420	4	1264	9	N	1233	1322	1	129
03	20181 X	17259	-0-	-2922	-0-	972	1	12118	2	N	1493	1549	1	73
04	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-	1356	9	13417	2	N				73

JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
11	0	7821	-0-	7821	16684	992	1	6491	2	N	298	180	1	243
12	0	7132	-0-	7132	23816	10	4	328	9	N	254	370	1	127
01	0	7793	-0-	7793	31609	931	1	5914	2	N	273	180	1	220
02	38413 X	6804	-0-	-31609	-0-	8	4	279	9	N	245	356	1	109
03	8866 X	7457	-0-	-1409	-0-	1048	1	6436	2	N	260	183	1	186
04	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	9	4	300	9	N	NO RPT			186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	23326	-0-	23326	34092	734	1	21331	2	N	960	762	1		276
						205	4	1056	9						
12	0	25227	-0-	25227	59319	1472	1	22167	2	N	1142	1092	1		326
						332	4	1256	9						
01	0	13201	-0-	13201	72520	959	1	11363	2	N	594	824	1		96
						226	4	653	9						
02	87035 X	14515	-0-	-72520	-0-	1024	1	12755	2	N	669	580	1		185
						736	9								
03	25234 X	9165	-0-	-16069	-0-	1010	1	7687	2	N	359	484	1		60
						73	4	395	9						
04	24420 X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					N	NO RPT				60

LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236															
11	0	18025	-0-	18025	37979	17745	2	84	4	N	178	187	1		49
						196	9								
12	0	18257	-0-	18257	56236	17953	2	91	4	N	194	210	1		33
						213	9								
01	0	6631	-0-	6631	62867	6526	2	31	4	N	67				100
						74	9								
02	85188 X	22321	-0-	-62867	-0-	21965	2	100	4	N	233	201	1		132
						256	9								
03	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	20145	2	94	4	N	198	309	1		21
						218	9								
04	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					N	NO RPT				21

BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566															
11	0	55	-0-	55	22080	55	2			N	-0-				162
						1698	9								
12	0	34967	-0-	34967	57047	32577	2	692	4	N	1544	1504	1		202
						1698	9								
01	0	49385	-0-	49385	106432	46154	2	941	4	N	2082	2023	1		261
						2290	9								
02	149916 X	43484	-0-	-106432	-0-	40573	2	846	4	N	1877	1880	1		258
						2065	9								
03	45981 X	45981	-0-	-0-	-0-	43028	2	862	4	N	1901	1981	1		178
						2091	9								
04	47790 X	NO RPT	-0-	-47790	-0-					N	NO RPT				178

MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187															
11	0	162	-0-	162	16709	162	2			N	-0-				56
						887	9								
12	0	26998	-0-	26998	43707	25733	2	378	4	N	806	778	1		84
						887	9								
01	0	22475	-0-	22475	66182	21570	2	271	4	N	576	545	1		115
						634	9								
02	87235 X	21053	-0-	-66182	-0-	20229	2	240	4	N	531	544	1		102
						584	9								
03	27001 X	24560	-0-	-2441	-0-	23673	2	259	4	N	571	532	1		141
						628	9								
04	26130 X	NO RPT	-0-	-26130	-0-					N	NO RPT				141

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	19127 X	28	-0-	-19099	-0-	1	1	24	2	N	2			64
						1	4	2	9					
04	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			64

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857														
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
03	25420 X	24100	-0-	-1320	-0-	24082	2	7	4	N	10			163
						11	9							
04	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					N	NO RPT			163

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
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							
03	19623 X	2297	-0-	-17326	-0-	1788	2	134	4	N	341	194	1	211
						375	9							
04	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					N	NO RPT			211

DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
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					
03	49712 X	49712	-0-	-0-	-0-	2913	1	46793	2	N	-0-	139	1	32
						6	4							
04	52440 X	NO RPT	-0-	-52440	-0-					N	NO RPT			32

BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
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					
03	32891 X	25001	-0-	-7890	-0-	1426	1	23534	2	N	26	152	1	56
						12	4	29	9					
04	31830 X	NO RPT	-0-	-31830	-0-					N	NO RPT			56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488

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
11	14936 X	6642	-0-	-8294	-0-	1078	1 6 4	5199	2 359 9	N	326	244	1			231
12	0	6916	-0-	6916	6916	1061	1 7 4	5457	2 391 9	N	355	356	1			230
01	0	7705	-0-	7705	14621	1147	1 8 4	6078	2 472 9	N	429	367	1			292
02	20505 X	5884	-0-	-14621	-0-	1036	1 11 4	4464	2 373 9	N	339	376	1			255
03	8308 X	6834	-0-	-1474	-0-	1147	1 12 4	5281	2 394 9	N	358	364	1			249
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					249

HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852

11	0	17756	-0-	17756	25925	560	1 151 4	16266	2 779 9	N	708	556	1			232
12	0	16837	-0-	16837	42762	987	1 208 4	14861	2 781 9	N	710	831	1			111
01	0	10715	-0-	10715	53477	776	1 188 4	9203	2 548 9	N	498	429	1			180
02	70972 X	17495	-0-	-53477	-0-	1217	1 293 4	15158	2 827 9	N	752	727	1			205
03	18352 X	9265	-0-	-9087	-0-	1009	1 121 4	7680	2 455 9	N	414	568	1			51
04	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					N	NO RPT					51

GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023																

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

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	-0-	84	0			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907							
DAMIANI, JULES		WELL #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998									

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON	
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725	
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
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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 #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404
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	

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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT	-0-	
04	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
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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 S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018	
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	BALANCE

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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	
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	115				N	NO RPT			60
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	113				N	NO RPT			60

RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726	
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	-0-	-0-	-0-	68				N	-0-			95
03	68 N	-0-	-0-	-68	-0-				N	-0-			95
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			95

GIST (WALDEN)				35106 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON					
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208									
HARTBURG 4		WELL #:		1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5228 - 5234	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216

GLASSCOCK RANCH		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
		681327							
		WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078 PERF.10455 - 10830
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	216
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	216

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11910 - 11938	
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	
11	14880 X	12109	-0-	-2771	-0-	11703	2	406	9	N	369	192 1	400
12	13423 X	10591	-0-	-2832	-0-	10202	2	389	9	N	354	367 1	387
01	14105 X	12714	-0-	-1391	-0-	184	1	12070	2	N	418	378 1	427
						460	9						
02	12740 X	10021	-0-	-2719	-0-	146	1	9553	2	N	293	362 1	358
						322	9						
03	14105 X	13143	-0-	-962	-0-	12939	2	204	9	N	185	360 1	183
04	12300 X	11801	-0-	-499	-0-	11198	2	603	9	N	548	171 1	560

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12008 - 12038	
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
03	25885 X	22268	-0-	-3617	-0-	21434	3	834	9	N	758	768 1	504
04	25050 X	20825	-0-	-4225	-0-	20065	3	760	9	N	691	776 1	419

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)				35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
HILL				WELL #:		RRCID ->	283555	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	12226	PERF.11982 - 11992	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		324
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		324
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		324
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		324
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		324
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		324
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019													

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11656 - 11682	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		292
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		292
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	179 1	138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
04	0 X	-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									
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

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

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485 - 8748
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RIOUX		WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9033 - 9100
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HITE		WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8920 - 8960
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
04	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
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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	
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
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		69
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		69
GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
NEBLETTTS CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 280820	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3364	-	3368	
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-
03	1457	NO RPT	-0-	-1457	219925		N	NO RPT		-0-
04	1410	NO RPT	-0-	-1410	218515		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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	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 #: 1		RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	-	4878	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 2927	-	2932	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942 - 1966			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT			-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208
11	9390	6248	-0-	-3142	22454	300 1	5867 2	N	74			164
12	9703	5745	-0-	-3958	18496	81 9	5367 2	N	62	1 8		225
01	9703	6469	-0-	-3234	15262	68 9	6101 2	N	55	179 1	1 8	100
02	8764	4344	-0-	-4420	10842	307 1	4019 2	N	48	1 8		147
03	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	3526	61 9						147
04	6240 #	NO RPT	-0-	-6240	-0-	53 9						147

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883
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
03	6324	4406	-0-	-1918	6919	4406 2		N	-0-			159
04	6120	4155	-0-	-1965	4954	4155 2		N	-0-	131 1		28

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
LEHRER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409				
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
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
03	15252 X	15118	-0-	-134	-0-	15037 2	81 9	N	74			179
04	12480 X	8316	-0-	-4164	-0-	8295 2	21 9	N	19	146 1		52

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371				
M	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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70
04	14B2 EXT	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	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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

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

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUBEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

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

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2315	-0-	2315	4814	2238	2	77	9	N	70					281
12	0	2108	-0-	2108	6922	2027	2	81	9	N	74	193	1			162
01	0	2412	-0-	2412	9334	2318	2	94	9	N	85	193	1			54
02	11348 X	2014	-0-	-9334	-0-	1918	2	96	9	N	87					141
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2208	2	80	9	N	73					214
04	2340 N	2047	-0-	-293	-0-	1962	2	85	9	N	77	190	1			101

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10194	- 10226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1020 X	12	-0-	-1008	-0-	12	2			N	-0-			304
12	0	583	-0-	583	583	225	1	355	2	N	3			307
01	0	510	-0-	510	1093	3	9							
02	1610 X	517	-0-	-1093	-0-	79	1	406	2	N	23			330
03	589 X	499	-0-	-90	-0-	25	9							
04	570 X	366	-0-	-204	-0-	70	1	390	2	N	52			382
						57	9							
						34	1	448	2	N	15			397
						17	9							
						76	1	276	2	N	13	103	1	307
						14	9							
REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746	- 10859	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	33			411
12	0	462	-0-	462	462	36	9							
01	0	1575	-0-	1575	2037	178	1	282	2	N	2			413
02	2800 N	1791	-0-	-1009	1028	2	9							
03	2906 N	1878	-0-	-1028	-0-	252	1	1288	2	N	32			445
*04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	35	9							
						272	1	1508	2	N	10			455
						11	9							
						133	1	1737	2	N	7			462
						8	9							
						489	1	1771	2	N	-0-	89	1	373
BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731	- 9746	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			264
12	0	56	-0-	56	56	21	1	35	2	N	-0-			264
01	0	64	-0-	64	120	11	1	53	2	N	-0-			264
02	181 N	61	-0-	-120	-0-	9	1	52	2	N	-0-			264
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			264
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	2	N	-0-			264
BETTY MAE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863	- 9893	
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	8			125
12	0	316	-0-	316	316	9	9							
01	0	561	-0-	561	877	122	1	192	2	N	2			127
02	1334 N	457	-0-	-877	-0-	2	9							
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	91	1	464	2	N	5			132
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	6	9							
						66	1	361	2	N	27			159
						30	9							
						18	1	229	2	N	40			199
						44	9							
						30	1	110	2	N	-0-			199
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14

DEN-SHO		-----													
WELL #:		1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732													
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
03	372 N	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-				22
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-				22

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		-----													
WELL #:		37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				458
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				458
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				458

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		-----														
WELL #:		37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
11		18150 X	16367	-0-	-1783	-0-	300	1	15473	2	N	540	539	1	3 8	347
12		18352 X	15915	-0-	-2437	-0-	594	9	310	1	N	562	556	1	11 8	342
01		15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	618	9	310	1	N	481	537	1	9 8	277
02		16100 X	13332	-0-	-2768	-0-	529	9	280	1	N	483	370	1	6 8	384
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	531	9			N	NO RPT				384
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				384

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		-----													
WELL #:		37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
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-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10044 - 10078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

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	16463	-0-	-37605	-0-	160	1	15992	2	N	283	339	1			169
						311	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

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-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

M	ALLOW	CODE	GAS 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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0	N	NO RPT	-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAM, EAST (9800)												
PRIME OPERATING COMPANY												
MILLER, GEORGE ESTATE												
38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
677770												
WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
03	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-		535 1	6166 2		N	107	242
							118 9					
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-		600 1	6402 2	N	134	179 1	197
							147 9					

HAMMAM												
ATLAS OPERATING LLC												
MCWILLIAMS OIL UNIT												
38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
036587												
WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180												

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90

HAMMAM, EAST (FB A)												
RAP OPERATING, L.L.C.												
TALAFUSE GAS UNIT												
38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
693654												
WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-	52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT	52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT	52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT	52

HAMMAM, EAST (10,700 FRIO)												
RAP OPERATING, L.L.C.												
MILBERGER GAS UNIT												
38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
693654												
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740												

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6309			N	NO RPT			130
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	5709			N	NO RPT			130

HAMMAM, EAST (10,870)												
RAP OPERATING, L.L.C.												
MILBERGER GAS UNIT												
38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
693654												
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851												

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3529			N	NO RPT			148
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	3139			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	ALLOW 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
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-	89					N	NO RPT			72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
04	14B2 EXT	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

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3416					N	NO RPT			210
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	2906					N	NO RPT			210

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
 TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

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

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5274					N	NO RPT			46
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	4134					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 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
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCC PRODUCTION LLC 778196
 SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 5310 - 5440

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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			
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
WEISSE, E., ET AL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 006476		COMPL. DATE 03/16/1951		TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		77
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

DE WITT GAS UNIT		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
WEISSE, E., ET AL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 006476		COMPL. DATE 03/16/1951		TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYT, E. W.		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468			
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-			-0-

HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
ROBERTS, J. 186835
WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

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
03	14B2 EXT	323	-0-	323	1638	90	1	233	9	N	212	350	1	55
04	14B2 EXT	301	-0-	301	1939	90	1	211	9	N	192	173	1	74

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

11	0	150	-0-	150	300	150	1			N	-0-			-0-
12	0	150	-0-	150	450	150	1			N	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150	600	150	1			N	-0-			-0-
02	750 N	150	-0-	-600	-0-	150	1			N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

11	0	242	-0-	242	1874	85	1	157	9	N	143	170	1	174
12	0	-0-	-0-	-0-	1874					N	140	169	1	145
01	0	237	-0-	237	2111	90	1	147	9	N	134	171	1	108
02	0	225	-0-	225	2336	90	1	135	9	N	123			231
03	0	234	-0-	234	2570	90	1	144	9	N	131	178	1	184
04	0	211	-0-	211	2781	90	1	121	9	N	110	170	1	124

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:	1	RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7283 -	7290	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020													

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835											
TAUB		WELL #:	1	RRCID ->	219256	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	13010 -	13050	
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
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

BARRETT		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12965 -	12975	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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											
HUMPHREYS		WELL #:	1	RRCID ->	206430	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8548 -	8614	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

RICHARDSON UNIT		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	1	RRCID ->	207368	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8904 -	8966	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)														
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC														
DONNER														
WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

FALCON														
WELL #: 1 RRCID -> 290263 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)														
SEDONA OIL & GAS CORP.														
HANKAMER, E.C. "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HANNAH														
WELL #: 3 RRCID -> 282399 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877														
11	0	4551	-0-	4551	9533	300	1	2931	2	N	1200	1202	1	17 6 251
12	0	4667	-0-	4667	14200	1320	9	3049	2	N	1189	1203	1	237
01	0	4685	-0-	4685	18885	310	1	2932	2	N	1312	1329	1	220
02	6244	3111	-0-	-3133	15752	1443	9	2022	2	N	754	691	1	283
03	5363	4553	-0-	-810	14942	260	1	3011	2	N	1120	1219	1	184
04	5190	4533	-0-	-657	14285	829	9	3028	2	N	1095	1053	1	226
						310	1							
						1232	9							
						300	1							
						1205	9							

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
LOST CREEK														
WELL #: 1 RRCID -> 286458 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773														
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838								
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
COSTA ENERGY, LLC		180534														
BLACK STONE 407		WELL #: 1		RRCID -> 286339		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 12877 PERF.12636 - 12786								
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
03	18336 X	18336	-0-	-0-	-0-	17821	2	515	9	Y	468	543	1			418
04	16080 X	15387	-0-	-693	-0-	14884	2	503	9	Y	457	515	1			360

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HANNAH		WELL #: 1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SOKOLSKI GU		WELL #: 1		RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008				TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042						
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
11	0	2833	-0-	2833	5965	1170	1	1374	2	N	263	359	1	2	6	92
12	0	2656	-0-	2656	8621	1101	1	1331	2	N	204	181	1			115
01	0	3318	-0-	3318	11939	1226	1	1754	2	N	307	196	1			226
02	14801 X	2862	-0-	-11939	-0-	1100	1	1477	2	N	259	359	1			126
03	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	1202	1	1324	2	N	280	176	1			230
04	3210 X	2892	-0-	-318	-0-	1168	1	1428	2	N	269	356	1			143
						296	9									
HANNAH		WELL #: 2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009				TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012				TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829						
11	0	2779	-0-	2779	5819	717	1	1714	2	N	316	373	1	2	6	143
12	0	2350	-0-	2350	8169	566	1	1430	2	N	322	373	1			92
01	0	2784	-0-	2784	10953	762	1	1694	2	N	298	196	1			194
02	14195 X	3242	-0-	-10953	-0-	739	1	2087	2	N	378	419	1			153
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	771	1	2198	2	N	395	383	1			165
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	435	9	1616	2	N	299	382	1			82
						672	1									
						329	9									
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012				TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796	
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
11	0	840	-0-	840	1494	206 1	494 2	N		127	167 1	1 6	136
12	0	888	-0-	888	2382	140 9	556 2	N		101	171 1		66
01	0	505	-0-	505	2887	111 9	305 2	N		57	4 1		119
02	2800 N	770	-0-	-2030	857	63 9	480 2	N		109	118 1		110
03	1728 N	871	-0-	-857	-0-	170 1	561 2	N		103	95 1		118
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	120 9	437 2	N		97	183 1		32
						197 1							
						113 9							
						182 1							
						107 9							

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	12640 - 12708
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853			RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12626 - 12636
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
GROTE, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3233 - 3243					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)																	
DENBURY ONSHORE, LLC																	
RANDALL, T. J.																	
39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
215343																	
WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-A)																	
DENBURY ONSHORE, LLC																	
TURNER, B. L.																	
39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
215343																	
WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798																	

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-B)																	
DENBURY ONSHORE, LLC																	
SURFACE, R. O.																	
39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
215343																	
WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500																	

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-11)																	
DENBURY ONSHORE, LLC																	
MOORE, HIRAM - C																	
39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
215343																	
WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178																	

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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				N	-0-			44
03		248 #		-0-	-0-	-248				N	-0-			44
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
12		14B2 EXT		-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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069
04		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HEATH (GLEN ROSE)			//CONT.//		40046 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
REB PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		696079								
HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:			RRCID -> 105240	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 12747	PERF.11514	- 11620			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED					08/19/1996								

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)					40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC					562067								
HEINTSCHEL			WELL #:		2	RRCID -> 261639	COMPL. DATE 02/19/2011	TOTAL DEPTH 11912	PERF.11275	- 11282			

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEINTSCHEL			WELL #:		1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 01/22/2017	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11113	- 11200			

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

D. TRUCHARD			WELL #:		1	RRCID -> 263093	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 12015	PERF.11283	- 11293			

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRUCHARD			WELL #:		2H	RRCID -> 271078	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 11298	PERF.11357	- 13380			

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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRUCHARD			WELL #:		3	RRCID -> 279983	COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11255	- 11267			

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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)										41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4										WELL #: A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6480 - 6502	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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						
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-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	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	
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-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04	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	
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-						
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04	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	
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-						
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04	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	
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-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-						
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)										41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59455										WELL #: 3 L		RRCID -> 047118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8144 - 8186	
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-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717																	
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067																	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-
04	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																	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130						Y	NO RPT					-0-
04	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																	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-
04	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																	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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																	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																	
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225																	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			//CONT.//	41209 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			//CONT.//	430717											
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #:	C 6	RRCID ->	165605	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8126 - 8153			
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	EOM BALANCE

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
04	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			

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-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			

11	0	86528	-0-	86528	182035	4651	1	81877	2	Y	-0-				1440
12	0	73685	-0-	73685	255720	3794	1	69891	2	Y	-0-				1440
01	0	60597	-0-	60597	316317	2344	1	58253	2	Y	-0-				1440
02	367530	X	51213	-0-	-316317	-0-		1703	1	49510	2	Y	-0-		1440
03	81375	X	65351	-0-	-16024	-0-		2608	1	62743	2	Y	-0-		1440
04	83277	X	83277	-0-	-0-	-0-		5208	1	78069	2	Y	-0-		1440

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			

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)		41228 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767					
MF106158 HI ST 31-L		WELL #: 001	RRCID -> 251489	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9710	- 10237
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	-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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514	- 8700
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) HYDROCARBON OPERATING, INC. KIRBY			41307 025 421166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
			WELL #:	1LT	RRCID ->	139597	COMPL. DATE	08/08/1991	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9752 - 9762		
M	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	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2) VESTIGE ENERGY, LLC SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	271197	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8200 - 8216		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (WOODBINE) TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC CHANEY			WELL #:	1	RRCID ->	271089	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9506 - 9532		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
04	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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW 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
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KWS OIL & GAS, LLC		479180													
PETERS, GERD		WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526							
M	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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORK E & P, LLC		947242													
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435							
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5832 - 5846	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5529 - 5546	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
04	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK (4590)		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
API OPERATING CO.		028656									
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 092818		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 4951 - 4594	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK, S. (6500)			41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
J.R. OIL AND GAS INC.			427773										
STEWART, MACO			WELL #: 30		RRCID -> 065622		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 7203		PERF. N/A		
M	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
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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		
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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		
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27	

HOOKER CREEK (NAVARRO A)			42493 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: BURLESON			
E P C OIL & GAS, INC.			238482										
MIKULIN			WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4896 - 4918		
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	
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3 9	N	3		126	
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3 9	N	3		129	

ERNEST OPERATING COMPANY			253480										
WATSON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4079 - 4093		
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	
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		164	
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		164	

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON		
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480								
BECVAR, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 -	4050
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

WATSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 -	4145
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
03	217 #	114	-0-	-103	-0-	110	2	4 9	N	4		176
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	102	2	8 9	N	7		183

LINDOW OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 -	4755
DUBE, WALTER												
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 #	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-		255
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15 2	N	-0-		255
*04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15 2	N	-0-		255

SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 -	4701
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 #	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-		118
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1	20 2	N	-0-		118
*04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 2	N	-0-		118

SAN DIA PRODUCING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 -	4662
KOUDELKE												
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
03	62 #	18	-0-	-44	-0-	15	2	3 9	N	3		136
04	60 #	17	-0-	-43	-0-	14	2	3 9	N	3		139

SKYTOP OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 -	4879
RISKE, FRANK												
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
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1 9	Y	1		201
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		201

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																	
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976																	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
11	0	172	-0-	172	172	172	1				N	-0-					-0-
12	0	124	-0-	124	296	124	1				N	-0-					-0-
01	419 N	123	-0-	-296	-0-	123	1				N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1				N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1				N	-0-					-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1				N	-0-					-0-

C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																	
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829																	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-
04	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																	
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-
03	1822 N	1123	-0-	-699	-0-	1123	3				N	-0-					-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3				N	-0-					-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 614 - 644					
M	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 649 - 650					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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					
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
03	71331	45782	-0-	-25549	-0-	45748	2	34	9	N	31					206
04	69030	41768	-0-	-27262	-0-	41734	2	34	9	N	31					237

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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138	

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213					CNTY: POLK									
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.12736 - 12762					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213															
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523															
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A															

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	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															

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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		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															

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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12710 - 12804															

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
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-			70
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	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															

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSKINS MOUND			//CONT.//		42789 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA		
SANDPOINT TEXAS LLC			//CONT.//		747978							
WELCH FOUNDATION			WELL #:		5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WYNDELTS			WELL #:		9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12030 - 12713
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257									
HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590 - 3720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-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	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15377 - 15426	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	15402 - 15510	
11		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	-0-	5266 2	28 9	N	25	179 1	14
12		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	4979 2	29 9	N	26		40
01		0	6253	-0-	6253	-0-	-0-	6222 2	31 9	N	28		68
02		11724 X	5471	-0-	-6253	-0-	-0-	5442 2	29 9	N	26		94
03		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	-0-	5879 2	48 9	N	44		138
04		6060 X	5886	-0-	-174	-0-	-0-	5855 2	31 9	N	28		166

HUGHART (YEGUA 4850)				43312 495	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC				106449									
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4741 - 4745	
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		//CONT.//		43312 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
FIVE-JAB, INC.				271310							
USA EVERGREEN		WELL #:		RRCID ->	209125	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5688 - 5700
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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT		72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017											

HULL				43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104								
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #:		1	RRCID ->	115949	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8692 - 8701
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517			CNTY: LIBERTY					
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	7034 - 7039
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID ->	115739	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 - 8311
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

SARATOGA OIL COMPANY		WELL #:		748440			CNTY: LIBERTY				
GUEDRY, SANSAN		53		RRCID ->	149438	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	N/A
11	150	R	150	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	155	#	150	-0-	-5		-0-	N	-0-		-0-
01	155	#	150	-0-	-5		-0-	N	-0-		-0-
02	150	R	150	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	155	#	150	-0-	-5		-0-	N	-0-		-0-
04	150	R	150	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	N/A
11	150	R	150	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
12	155	#	150	-0-	-5		-0-	N	-0-		-0-	
01	155	#	150	-0-	-5		-0-	N	-0-		-0-	
02	150	R	150	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
03	155	#	150	-0-	-5		-0-	N	-0-		-0-	
04	150	R	150	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY				844253										
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8016 -	8030	
M	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
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
11	0	3271	-0-	3271	5764	3240	3	31	9	N	28			320
12	0	1836	-0-	1836	7600	1792	3	44	9	N	40			360
01	0	1390	-0-	1390	8990	1381	3	9	9	N	8			368
02	10859 X	1869	-0-	-8990	-0-	1849	3	20	9	N	18			386
03	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	2637	3			N	-0-			386
04	3270 X	1457	-0-	-1813	-0-	1208	3	249	9	N	226			612

BINGLE				WELL #:	1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	9804 -	9834
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
04	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	
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22														

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: LIBERTY					
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	10821 -	10875	
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPREE		WELL #:		1	RRCID -> 196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191				
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
ESPREE		WELL #:		1	RRCID -> 218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.// 43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
RODEO RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 723590												
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429					
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
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
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1374	2	13	9	N	12			150
*04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1717	2	14	9	N	13	138	1	25
CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030					
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
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3422	2	14	9	N	13			147
*04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2893	2	14	9	N	13			160
CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			232
*04	14B2 EXT	450	-0-	450	452	450	2			N	-0-			232
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04		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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CAMBELL, MARY		WELL #:	1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9558 - 9582
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		WELL #:	1	RRCID ->	126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	8661 - 8670
HULL											
11	0	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)		43616 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY		WELL #:	1 C	RRCID ->	063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
HENDERSON UNIT											
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		WELL #:	1 T	RRCID ->	063770	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
HENDERSON UNIT											
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNGERFORD, NORTH (3050)		43617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CALLAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	204728	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	4160 PERF. 3016 - 3018	
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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.L.C.		120479								
PIERCE ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028 PERF. 4558 - 4562	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		//CONT.//		43820 071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209										
VIPER				WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4410 - 4420	
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	158	1	253
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	340	327	1	266
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	324	1	224

HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
KAINER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6188 - 6194	
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
03	11346	7484	-0-	-3862	2648	7425	2	59	9	N	54			139
04	9824 R	7176	-0-	-2648	-0-	7115	2	61	9	N	55			194

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634						CNTY: WHARTON				
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5992 - 5996	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8680					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8680					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8680					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8680					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8680					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8680					N	-0-			-0-

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000																

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
UPCHURCH -B- WELL #: RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

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
03	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2692	2	10	9	N	9					97
04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5720	2	14	9	N	13					110

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

11	0	35	-0-	35	370	35	2			N	-0-					55
12	0	352	-0-	352	722	352	2			N	-0-					55
01	0	556	-0-	556	1278	556	2			N	-0-					55
02	2535 R	1257	-0-	-1278	-0-	1257	2			N	-0-					55
03	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					55
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55

HOLTH WELL #: RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	P&A COND	-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
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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
WRIGHT, D. M.			WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348
11	0	1189	-0-	1189	2194	1176 2	13 9	N	12			147
12	3100 N	1184	-0-	-1916	278	1173 2	11 9	N	10			157
01	0	1162	-0-	1162	1440	1155 2	7 9	N	6			163
02	2509 N	1069	-0-	-1440	-0-	1059 2	10 9	N	9			172
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1161 2	7 9	N	6			178
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1106 2	22 9	N	20			198
GRESSETT			WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
11	0	896	-0-	896	1842	889 2	7 9	N	6	115 5		47
12	2759 N	917	-0-	-1842	-0-	917 2		N	-0-			47
01	0	902	-0-	902	902	902 2		N	-0-			47
02	1727 N	825	-0-	-902	-0-	802 2	23 9	N	21			68
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	887 2	2 9	N	2			70
04	870 N	850	-0-	-20	-0-	844 2	6 9	N	5			75
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)			44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
MALLETT UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932
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
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3813 2	112 9	N	102			288
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4030 2	56 9	N	51	199 1		140
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952
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
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4413 2	107 9	N	97			236
04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4790 2	158 9	N	144	190 1		190
SCAMARDO			WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014																	
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992																	
M	O	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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000																	

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																	
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063																	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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																	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACINTOPOINT (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																	
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874																	
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7858 - 7958	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7935 - 7958	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
LILLEY, C.C., INC.		500736									
CARTER, W. T. & BRO		WELL #: 2		RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241		PERF. 2780 - 2830	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
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
03	310	56	-0-	-254	10778	56 2		N	-0-		87
04	300	80	-0-	-220	10558	80 2		N	-0-		87

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716														
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPDP II, LLC		100467		WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466	
11	0	22779	-0-	22779	44424	1227	1	21361	2	N	174	174	1		225
12	0	8121	-0-	8121	52545	1268	1	6646	2	N	188	182	1		231
01	72405 X	19860	-0-	-52545	-0-	1268	1	18338	2	N	231	239	1		223
02	21252 X	17216	-0-	-4036	-0-	1145	1	15913	2	N	144	185	1		182
03	23529 X	18289	-0-	-5240	-0-	1268	1	16882	2	N	126	61	1		247
04	22770 X	14373	-0-	-8397	-0-	1227	1	12883	2	N	239	269	1		217

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472					
11	0	28475	-0-	28475	55406	1245	1	26973	2	N	234	181	1		244
12	0	14739	-0-	14739	70145	1287	1	13292	2	N	145	270	1		119
01	93195 X	23050	-0-	-70145	-0-	1286	1	21438	2	N	296	251	1		164
02	25704 X	21505	-0-	-4199	-0-	1162	1	20127	2	N	196	174	1		186
03	28458 X	22793	-0-	-5665	-0-	1286	1	21290	2	N	197	242	1		141
04	27540 X	20805	-0-	-6735	-0-	1245	1	19286	2	N	249	235	1		155

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 16577			PERF.13430 - 13436				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 13660			PERF.13224 - 13330				
11	0	2922	-0-	2922	5526	882	1	2040	2	N	-0-					212
12	0	14204	-0-	14204	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
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	911	1	2723	2	N	42	53	1			212
						46	9									
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	882	1	1219	2	N	69	69	1			212
						76	9									

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 12558			PERF.12160 - 12170				
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
03	4991 X	4400	-0-	-591	-0-	4287	2	113	9	N	103	113	1			28
04	4830 X	4512	-0-	-318	-0-	4512	2			N	-0-					28

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 13500			PERF.12748 - 12760				
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									
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	248	1	465	2	N	36	4	1			130
						40	9									
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	240	1	376	2	N	39	6	1			163
						43	9									

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 12400			PERF.10138 - 10170				
11	0	515	-0-	515	1020	449	1	66	9	N	60					307
12	0	13756	-0-	13756	14776	463	1	13293	2	N	-0-					307
01	0	3197	-0-	3197	17973	463	1	2714	2	N	18	179	1			146
						20	9									
02	20932 X	2959	-0-	-17973	-0-	419	1	2461	2	N	72					218
						79	9									
03	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	464	1	2731	2	N	40	186	1			72
						44	9									
04	3360 X	2985	-0-	-375	-0-	449	1	2474	2	N	56					128
						62	9									

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 13350			PERF.10910 - 10922				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT		
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
03	74741 X	66611	-0-	-8130	-0-	65525	2	1086	9	N	987	823	1	482
04	72330 X	62480	-0-	-9850	-0-	61410	2	1070	9	N	973	917	1	538

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298

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
03	5890 X	3499	-0-	-2391	-0-	3393	2	106	9	N	96	211	1	70
04	5700 X	3553	-0-	-2147	-0-	3382	2	171	9	N	155			225

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578

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
03	T. A.	1746	-0-	1746	5069	1746	2			N	-0-			111
04	T. A.	1951	-0-	1951	7020	1945	2	6	9	N	5			116

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

11	14B2 EXT	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			28

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

11	0	1908	-0-	1908	4066	582	1	1326	2	N	-0-			224
12	0	13948	-0-	13948	18014	601	1	13293	2	N	49	183	1	90
01	0	1392	-0-	1392	19406	602	1	775	2	N	14			104
02	20679 X	1273	-0-	-19406	-0-	543	1	697	2	N	30			134
03	2666 X	943	-0-	-1723	-0-	601	1	342	2	N	-0-			134
04	2580 X	1346	-0-	-1234	-0-	582	1	762	2	N	2	96	1	40

EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

11	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	15	1	8419	2	N	142			282
12	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	156	9	16	1	N	137	182	1	237
01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	151	9	151	1	N	159	181	1	215
02	8008 X	7134	-0-	-874	-0-	175	9	14	1	N	100			315
03	10633 X	10250	-0-	-383	-0-	110	9	16	1	N	160	179	1	296
04	10290 X	8715	-0-	-1575	-0-	176	9	15	1	N	119	182	1	233

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * 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 #: 1		RRCID -> 271062	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14076	-		14092				
11	0	22156	-0-	22156	42190	1227 833 9	1	20296	2	N	575	726	1	176
12	0	15125	-0-	15125	57315	1268 565 9	1	13292	2	N	514	548	1	142
01	0	19658	-0-	19658	76973	1268 485 9	1	17905	2	N	441	368	1	215
02	95160 X	18187	-0-	-76973	-0-	1145 444 9	1	16598	2	N	404	360	1	259
03	20553 X	19469	-0-	-1084	-0-	1268 440 9	1	17761	2	N	400	369	1	290
04	19890 X	17759	-0-	-2131	-0-	1227 678 9	1	15854	2	N	616	544	1	362
EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14000	-		14024				
11	0	6103	-0-	6103	12186	816 117 9	1	5170	2	N	106	181	1	102
12	0	7632	-0-	7632	19818	843 143 9	1	6646	2	N	130	162	1	70
01	0	6037	-0-	6037	25855	843 184 9	1	5010	2	N	167			237
02	31656 X	5801	-0-	-25855	-0-	762 145 9	1	4894	2	N	132	182	1	187
03	7626 X	7520	-0-	-106	-0-	843 166 9	1	6511	2	N	151	184	1	154
04	7380 X	6599	-0-	-781	-0-	816 345 9	1	5438	2	N	314	186	1	282
EPSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 271322	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13728	-		14004				
11	0	24420	-0-	24420	56362	165 459 9	1	23796	2	N	417	373	1	271
12	0	4061	-0-	4061	60423	171 567 9	1	3323	2	N	515	535	1	251
01	0	30779	-0-	30779	91202	170 477 9	1	30132	2	N	434	545	1	140
02	120996 X	29794	-0-	-91202	-0-	154 480 9	1	29160	2	N	436	362	1	214
03	33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	171 505 9	1	32838	2	N	459	501	1	172
04	31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	165 514 9	1	30947	2	N	467	365	1	274
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH 14175	PERF.13888	-		14001				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	T. A.	13292	-0-	13292	13292	13292	2			N	-0-			47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			47
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13122	-		13138				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	T. A.	13315	-0-	13315	13315	13292	2	23	9	N	21			47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-			47

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC ALLAR GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12868 - 13000				
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
11	0	3086	-0-	3086	5571	433	1	2653	2	N	-0-			225
12	0	3793	-0-	3793	9364	448	1	3323	2	N	20	20	1	225
						22	9							
01	0	1425	-0-	1425	10789	448	1	977	2	N	-0-			225
02	12334 X	1545	-0-	-10789	-0-	404	1	1140	2	N	1	185	1	41
						1	9							
03	3379 X	831	-0-	-2548	-0-	448	1	336	2	N	43			84
						47	9							
04	3270 X	849	-0-	-2421	-0-	434	1	415	2	N	-0-			84
WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13714 - 13738				
11	21750 X	21208	-0-	-542	-0-	60	1	20976	2	N	156	186	1	123
						172	9							
12	21607 X	13539	-0-	-8068	-0-	62	1	13292	2	N	168	181	1	110
						185	9							
01	22165 X	18586	-0-	-3579	-0-	62	1	18337	2	N	170	20	1	260
						187	9							
02	20020 X	16539	-0-	-3481	-0-	56	1	16316	2	N	152	188	1	224
						167	9							
03	21917 X	18446	-0-	-3471	-0-	62	1	18172	2	N	193	210	1	207
						212	9							
04	21210 X	16630	-0-	-4580	-0-	60	1	16402	2	N	153	198	1	162
						168	9							
PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511		PERF.13468 - 13525				
11	0	15454	-0-	15454	30629	449	1	14595	2	N	373	364	1	165
						410	9							
12	0	4331	-0-	4331	34960	463	1	3323	2	N	495	368	1	292
						545	9							
01	0	1525	-0-	1525	36485	463	1	1062	2	N	-0-			292
02	36956 X	471	-0-	-36485	-0-	419	1	52	2	N	-0-			292
03	14942 X	666	-0-	-14276	-0-	463	1	203	2	N	-0-			292
04	14460 X	1072	-0-	-13388	-0-	448	1	624	2	N	-0-			292
BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12740 - 12768				
11	0	2991	-0-	2991	6236	454	1	2364	2	N	157			229
						173	9							
12	0	4914	-0-	4914	11150	469	1	4431	2	N	13	13	1	229
						14	9							
01	13846 X	2696	-0-	-11150	-0-	469	1	2176	2	N	46	170	1	105
						51	9							
02	2576 X	2528	-0-	-48	-0-	424	1	2049	2	N	50			155
						55	9							
03	2852 X	2385	-0-	-467	-0-	469	1	1915	2	N	1			156
						1	9							
04	2760 X	2674	-0-	-86	-0-	454	1	2106	2	N	104	170	1	90
						114	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

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
11	0	908	-0-	908	2153	195	1	713	2	N	-0-			342
12	0	3538	-0-	3538	5691	202	1	3323	2	N	12	177	1	177
01	3100 N	690	-0-	-2410	3281	201	1	489	2	N	-0-			177
02	2800 N	520	-0-	-2280	1001	182	1	338	2	N	-0-			177
03	1590 X	589	-0-	-1001	-0-	201	1	388	2	N	-0-			177
*04	870 X	613	-0-	-257	-0-	195	1	418	2	N	-0-	58	1	119

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

11	0	16177	-0-	16177	31818	882	1	14961	2	N	304	179	1	142
12	0	7656	-0-	7656	39474	911	1	6646	2	N	90	2	1	230
01	0	14173	-0-	14173	53647	911	1	13194	2	N	62	170	1	122
02	66667 X	13020	-0-	-53647	-0-	823	1	12145	2	N	47			169
03	15686 X	15314	-0-	-372	-0-	911	1	14225	2	N	162	176	1	155
04	15180 X	14067	-0-	-1113	-0-	882	1	13107	2	N	71	168	1	58

PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686

11	0	21101	-0-	21101	38394	360	1	20064	2	N	615	724	1	149
12	0	14270	-0-	14270	52664	372	1	13292	2	N	551	550	1	150
01	0	12528	-0-	12528	65192	372	1	11767	2	N	354	363	1	141
02	80175 X	14983	-0-	-65192	-0-	389	1	13995	2	N	593	365	1	369
03	17484 X	12492	-0-	-4992	-0-	372	1	11952	2	N	153	358	1	164
04	16920 X	9567	-0-	-7353	-0-	360	1	8978	2	N	208	179	1	193

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588

11	0	13929	-0-	13929	32174	1227	1	12548	2	N	140	185	1	141
12	0	14751	-0-	14751	46925	1268	1	13292	2	N	174	183	1	132
01	0	20428	-0-	20428	67353	1268	1	18895	2	N	241	181	1	192
02	83557 X	16204	-0-	-67353	-0-	1145	1	14927	2	N	120	170	1	142
03	17670 X	17145	-0-	-525	-0-	1268	1	15651	2	N	205	175	1	172
04	17100 X	16199	-0-	-901	-0-	1227	1	14792	2	N	164	169	1	167

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//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 (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590											
11	0	1474	-0-	1474	2835	419 1 8 9	1047 2	N	7		232
12	0	4864	-0-	4864	7699	433 1	4431 2	N	-0-	180 1	52
01	0	993	-0-	993	8692	433 1 6 9	554 2	N	5		57
02	2800 N	998	-0-	-1802	6890	391 1	607 2	N	-0-		57
03	7820 X	930	-0-	-6890	-0-	433 1	497 2	N	-0-		57
04	1020 X	826	-0-	-194	-0-	419 1 6 9	401 2	N	5		62
WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920											
11	0	547	-0-	547	1101	454 1 6 9	87 2	N	5		90
12	0	4921	-0-	4921	6022	469 1 21 9	4431 2	N	19		109
01	0	542	-0-	542	6564	469 1 29 9	44 2	N	26		135
02	2800 N	500	-0-	-2300	4264	424 1	76 2	N	-0-		135
03	4744 X	480	-0-	-4264	-0-	469 1	11 2	N	-0-		135
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 1		N	-0-		135
WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285											
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	-0-		69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	-0-		69
WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972											
11	0	2899	-0-	2899	5848	882 1	2017 2	N	-0-		165
12	0	14219	-0-	14219	20067	911 1 15 9	13293 2	N	14		179
01	0	2413	-0-	2413	22480	911 1 11 9	1491 2	N	10		189
02	2800 N	856	-0-	-1944	20536	823 1	33 2	N	-0-		189
03	22170 X	1634	-0-	-20536	-0-	911 1 1 9	722 2	N	1		190
04	2220 X	1224	-0-	-996	-0-	882 1 14 9	328 2	N	13	176 1	27
WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332											
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
03	3286 X	252	-0-	-3034	-0-	246 2	6 9	N	5		57
04	3180 X	193	-0-	-2987	-0-	187 2	6 9	N	5	5 1	57

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888		- 14130				
11		41731 X	21856	-0-	-19875	-0-	15 405	1 9	21436	2	N	368	336	1		204
12		0	2593	-0-	2593	2593	16 362	1 9	2215	2	N	329	235	1		298
01		23797 X	21204	-0-	-2593	-0-	16 439	1 9	20749	2	N	399	591	1		106
02		20244 X	17730	-0-	-2514	-0-	14 369	1 9	17347	2	N	335	209	1		232
03		22413 X	19575	-0-	-2838	-0-	15 484	1 9	19076	2	N	440	519	1		153
04		21690 X	18383	-0-	-3307	-0-	15 221	1 9	18147	2	N	201	38	1		316
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768		- 12840				
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				154
12		3100 N	4434	-0-	1334	1334	4431	2	3	9	N	3	3	1		154
01		1662 N	328	-0-	-1334	-0-	328	2			N	-0-				154
02		224 N	116	-0-	-108	-0-	116	2			N	-0-				154
03		248 X	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-				154
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				154
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940		- 12952				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899		PERF.10494		- 10514				
11		14B2 EXT	-0-	-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				28
PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045		- 16502				
11		0	9390	-0-	9390	17803	15 243	1 9	9132	2	N	221	362	1		129
12		0	2461	-0-	2461	20264	16 230	1 9	2215	2	N	209	204	1		134
01		28119 X	7855	-0-	-20264	-0-	16 246	1 9	7593	2	N	224	211	1		147
02		7952 X	7522	-0-	-430	-0-	14 243	1 9	7265	2	N	221	209	1		159
03		8804 X	8288	-0-	-516	-0-	16 300	1 9	7972	2	N	273	249	1		183
04		8520 X	7978	-0-	-542	-0-	15 273	1 9	7690	2	N	248	204	1		227

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GILLY 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10650 - 10670						
11	0	712	-0-	712	1844	150	1	554	2	N	7					249
						8	9									
12	0	13447	-0-	13447	15291	155	1	13292	2	N	-0-	126	1			123
01	3100 N	1124	-0-	-1976	13315	155	1	922	2	N	43	36	1			130
						47	9									
02	2800 N	548	-0-	-2252	11063	140	1	408	2	N	-0-					130
03	11843 X	780	-0-	-11063	-0-	155	1	592	2	N	30	37	1			123
						33	9									
04	1020 X	162	-0-	-858	-0-	150	1	12	9	N	11					134

WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518						
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
03	3875 X	2680	-0-	-1195	-0-	2625	2	55	9	N	50					229
04	3750 X	3001	-0-	-749	-0-	2920	2	81	9	N	74	181	1			122

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12588 - 12598						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		PERF.11684 - 11698						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467									
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		206
04	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						
11	0	6927	-0-	6927	13569	897	1	5969	2	N	55	182	1	111
12	0	7689	-0-	7689	21258	927	1	6646	2	N	105			216
01	0	1567	-0-	1567	22825	116	9	633	2	N	6			222
02	28006 X	5181	-0-	-22825	-0-	927	1	4280	2	N	58	179	1	101
03	6107 X	2297	-0-	-3810	-0-	64	9	1347	2	N	21			122
04	5910 X	4236	-0-	-1674	-0-	23	9	3309	2	N	27			149
						897	1							
						30	9							

BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540						
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
01	0	54947	-0-	54947	145135	779	9							
02	192888 X	47753	-0-	-145135	-0-	15	1	54148	2	N	713	917	1	129
03	75330 X	52482	-0-	-22848	-0-	784	9	47062	2	N	615	550	1	194
04	53160 X	51099	-0-	-2061	-0-	14	1	51748	2	N	653	549	1	298
						677	9							
						718	9							
						15	1	50340	2	N	676	729	1	245
						744	9							

WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626						
11	11190 X	10468	-0-	-722	-0-	30	1	10294	2	N	131			258
12	10943 X	4583	-0-	-6360	-0-	144	9	4431	2	N	110	368	1	-0-
01	11563 X	9537	-0-	-2026	-0-	31	1	9065	2	N	401	172	1	229
02	10444 X	8305	-0-	-2139	-0-	121	9							
03	10819 X	8677	-0-	-2142	-0-	31	1	8277	2	N	-0-			229
						28	1	8533	2	N	103	186	1	146
						31	1							
						113	9							
						30	1	8290	2	N	103			249
						113	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	2215	2	N	N	NO RPT			-0-
12	0 Z	2380	-0-	2380	2380	149 9	16 1	80	2	N	N	135	13 1		122
01	0 Z	116	-0-	116	2496	20 9	16 1	2	2	N	N	18	20 1		120
02	0 Z	55	-0-	55	2551	14 1	14 1	2	2	N	N	35	30 1		125
03	0 Z	23	-0-	23	2574	39 9	16 1	7	2	N	N	-0-	23 1		102
04	0 Z	1659	-0-	1659	4233	15 1	15 1	1543	2	N	N	92	25 1		169
						101 9									

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924

11	13380 X	11964	-0-	-1416	-0-	1013 1	200 9	10751	2	N	N	182	180 1		437
12	13113 X	11256	-0-	-1857	-0-	1047 1	39 9	10170	2	N	N	35	192 1		280
01	12245 X	11819	-0-	-426	-0-	1047 1	121 9	10651	2	N	N	110			390
02	11172 X	10152	-0-	-1020	-0-	945 1	106 9	9101	2	N	N	96	178 1		308
03	12369 X	11248	-0-	-1121	-0-	1047 1	121 9	10080	2	N	N	110			418
*04	11970 X	9610	-0-	-2360	-0-	1013 1	117 9	8480	2	N	N	106	181 1		343

WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886

11	0	2772	-0-	2772	5546	1797 1	8 9	967	2	N	N	7			200
12	0	8544	-0-	8544	14090	1857 1	41 9	6646	2	N	N	37	130 1		107
01	16617 X	2527	-0-	-14090	-0-	1857 1	133 9	537	2	N	N	121	97 1		131
02	14420 X	2692	-0-	-11728	-0-	1677 1	2 9	1013	2	N	N	2			133
03	8556 X	2917	-0-	-5639	-0-	1857 1	110 9	950	2	N	N	100	100 1		133
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	1797 1	220 9	7040	2	N	N	200	293 1		40

WING WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464

11	0	897	-0-	897	1926	897 1				N	N	-0-			88
12	0	7573	-0-	7573	9499	927 1		6646	2	N	N	-0-			88
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9499				N	N	-0-			88
02	2800 N	109	-0-	-2691	6808	101 2		8	9	N	N	7			95
03	6808 X	-0-	-0-	-6808	-0-	-0-				N	N	-0-			95
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	98 2		2	9	N	N	2			97

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
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
WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440				
11	0	52038	-0-	52038	99075	915	1	50631	2	N	447	542	1	278
12	0	7954	-0-	7954	107029	492	9	6646	2	N	329	367	1	240
01	0	47381	-0-	47381	154410	946	1	45932	2	N	458	366	1	332
02	197779 X	43369	-0-	-154410	-0-	362	9	42130	2	N	350	541	1	141
03	52855 X	48372	-0-	-4483	-0-	945	1	46980	2	N	405	361	1	185
04	51150 X	44518	-0-	-6632	-0-	504	9	43195	2	N	371	424	1	132
						854	1							
						385	9							
						946	1							
						446	9							
						915	1							
						408	9							
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784				
11	0	10053	-0-	10053	20919	449	1	9018	2	N	533	546	1	296
12	0	4924	-0-	4924	25843	586	9	3721	2	N	673	631	1	338
01	35383 X	9540	-0-	-25843	-0-	463	1	8686	2	N	355	536	1	157
02	9492 X	8148	-0-	-1344	-0-	740	9	7252	2	N	434	182	1	409
03	10509 X	10291	-0-	-218	-0-	463	1	9050	2	N	707	728	1	388
04	10050 X	9944	-0-	-106	-0-	391	9	9176	2	N	290	435	1	243
						419	1							
						477	9							
						463	1							
						778	9							
						449	1							
						319	9							
WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008				
11	0	1404	-0-	1404	6272	1404	1	-0-						183
12	0	14769	-0-	14769	21041	1451	1	13292	2	N	24	62	1	145
01	0	8872	-0-	8872	29913	26	9	7419	2	N	2			147
02	36003 X	6090	-0-	-29913	-0-	1451	1	4777	2	N	3			150
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	1310	1	2750	2	N	5			155
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3	9	2605	2	N	3	76	1	82
						1451	1							
						6	9							
						1404	1							
						3	9							
EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790				
11	0	7710	-0-	7710	15295	927	1	6742	2	N	37	185	1	274
12	0	4379	-0-	4379	19674	41	9	3323	2	N	89			363
01	0	4711	-0-	4711	24385	958	1	3723	2	N	27	179	1	211
02	28737 X	4352	-0-	-24385	-0-	98	9	3415	2	N	65			276
03	6851 X	6736	-0-	-115	-0-	958	1	5654	2	N	113	173	1	216
04	6630 X	5246	-0-	-1384	-0-	30	9	4219	2	N	91			307
						72	9							
						927	1							
						100	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872				
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	
11	0	5107	-0-	5107	10732	448	1	4359	2	N	273	180	1	218
12	0	4412	-0-	4412	15144	300	9	3721	2	N	207	241	1	184
01	19680 X	4536	-0-	-15144	-0-	228	9	3725	2	N	316	362	1	138
02	4760 X	4062	-0-	-698	-0-	348	9	3367	2	N	251	191	1	198
03	5270 X	4916	-0-	-354	-0-	419	1	4178	2	N	250	183	1	265
04	5100 X	4723	-0-	-377	-0-	276	9	4034	2	N	219	208	1	276
						448	1							
						241	9							
WING 'N'				WELL #: 1	RRCID -> 289139	COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430				
11	0	2276	-0-	2276	4374	531	1	1745	2	N	-0-			169
12	0	13991	-0-	13991	18365	549	1	13292	2	N	136	183	1	122
01	3100 N	1185	-0-	-1915	16450	150	9	613	2	N	21	14	1	129
02	2800 N	1255	-0-	-1545	14905	549	1	760	2	N	-0-			129
03	16406 X	1501	-0-	-14905	-0-	549	1	939	2	N	12	15	1	126
04	1830 X	750	-0-	-1080	-0-	13	9	219	2	N	-0-	41	1	85
						531	1							
NEW MENARD CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289213	COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488				
11	0	8139	-0-	8139	16099	330	1	7809	2	N	-0-			334
12	0	3672	-0-	3672	19771	341	1	3323	2	N	7	183	1	158
01	26952 X	7181	-0-	-19771	-0-	8	9	6840	2	N	-0-			158
02	7588 X	6712	-0-	-876	-0-	341	1	6329	2	N	68			226
03	8401 X	7387	-0-	-1014	-0-	75	9	7046	2	N	-0-			226
04	8130 X	6919	-0-	-1211	-0-	341	1	6582	2	N	6	131	1	101
						330	1							
						7	9							
EPSTEIN				WELL #: 13	RRCID -> 289447	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550				
11	0	9701	-0-	9701	11735	816	1	8692	2	N	175	185	1	183
12	0	7611	-0-	7611	19346	193	9	6646	2	N	111	182	1	112
01	0	6695	-0-	6695	26041	122	9	5714	2	N	125			237
02	28506 X	2465	-0-	-26041	-0-	843	1	1656	2	N	43			280
03	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	762	1	5467	2	N	169	184	1	265
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	47	9	6105	2	N	153	181	1	237
						186	9							
						816	1							
						168	9							
WOLF PASTURE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289501	COMPL. DATE 04/11/2019				TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
			WELL #:	14	RRCID ->	289585	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	14195	PERF.	13624 - 14182	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	51260 X	26713	-0-	-24547	-0-	60	1	26151	2	N	456	529 1	155
12	0	2642	-0-	2642	2642	502	9						
01	29822 X	26025	-0-	-3797	-0-	62	1	25295	2	N	607	588 1	262
02	26936 X	21825	-0-	-5111	-0-	365	9						
03	27590 X	19843	-0-	-7747	-0-	62	1	19418	2	N	330	501 1	168
04	26700 X	13159	-0-	-13541	-0-	668	9						
						56	1	21077	2	N	629	552 1	339
						692	9						
						62	1	19418	2	N	330	501 1	168
						363	9						
						60	1	12743	2	N	324	216 1	276
						356	9						

EPSTEIN			WELL #:	10	RRCID ->	289665	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	13680 - 14160	
11	0	5818	-0-	5818	11631	30	1	5632	2	N	142	182 1	186
12	0	2373	-0-	2373	14004	156	9						
01	19332 X	5328	-0-	-14004	-0-	31	1	2215	2	N	115	21 1	280
02	5544 X	4633	-0-	-911	-0-	127	9						
03	6014 X	5141	-0-	-873	-0-	31	1	5147	2	N	136	202 1	214
04	5820 X	3283	-0-	-2537	-0-	150	9						
						28	1	4444	2	N	146	205 1	155
						161	9						
						31	1	4942	2	N	153	58 1	250
						168	9						
						30	1	3090	2	N	148	207 1	191
						163	9						

FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	253869	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14626 - 14640	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. BP "C"			WELL #:	1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	6136 - 6408	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK STONE "B"			WELL #:	1	RRCID ->	220185	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12468 - 12498	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
04	T. A.	120	-0-	120	120	114	2	6	9	N	5	163 7	5

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK								
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		//CONT.//		430685												
BP "F" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225356	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11494 - 11720					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	255288	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10890 - 10898					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.		WELL #:		1	RRCID ->	194348	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10483 - 10496					
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					16

MARSH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196940	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10512 - 10526					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203964	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10350 - 10368					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10

GILCREASE		WELL #:		1	RRCID ->	210884	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12902	PERF.10514 - 10542					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854														
BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484								
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					229
12	3100 N	13296	-0-	10196	10196	13292	2	4	9	N	4	171	1			62
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	7096					N	-0-					62
02	2800 N	99	-0-	-2701	4395	99	2			N	-0-					62
03	4395 X	-0-	-0-	-4395	-0-					N	-0-					62
*04	1920 X	26	-0-	-1894	-0-	9	2	17	9	N	15	62	7			15

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "D"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160						
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	T. A.	13292	-0-	13292	13292	13292	2			N	-0-					127
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					127
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					127
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					127
*04	T. A.	108	-0-	108	13400	95	2	13	9	Y	12	127	7			12

MARSH GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	34	7			10

BP "G"				WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	223	-0-	223	223	210	2	13	9	N	12					12

WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302				
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	343	1			1
04	T. A.	36	-0-	36	36	25	2	11	9	Y	10					11

WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760 - 11064				
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	T. A.	36	-0-	36	36	30	2	6	9	Y	5	62	7			5

BP FEE				WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012 - 12064				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	52	7			10

HICKWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	14B DENY	316	-0-	316	316	305	2	11	9	N	10	60	7			10

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249152	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11624 - 11650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	43	-0-	43	43	35	2	8	9	Y	7			7

SHOAL CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	249169	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	13712	PERF.12148 - 12168			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	42	-0-	42	42	20	2	22	9	N	20			20

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	249846	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9168 - 9177			
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	T. A.	59	-0-	59	59	50	2	9	9	Y	8	54	7	8

STAPLETON		WELL #:		1	RRCID ->	250800	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13222	PERF.12652 - 12754			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	72	-0-	72	72	55	2	17	9	N	15			15

BP "G"		WELL #:		2	RRCID ->	250819	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11038 - 11050			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	331	-0-	331	331	320	2	11	9	N	10			10

BP "H"		WELL #:		1	RRCID ->	254213	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10256 - 10332			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			10

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. HICKWOOD		//CONT.// //CONT.//	45995 470 601854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
		WELL #:	2	RRCID -> 261225	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10840	- 10850				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1044	-0-	1044	2355	435	1	603	2	N	5	452
12	0	1314	-0-	1314	3669	449	6	862	2	N	3	180 1 275
01	0	1211	-0-	1211	4880	450	3	744	2	N	15	290
02	2800 N	762	-0-	-2038	2842	406	17	356	2	N	-0-	290
03	3100 N	450	-0-	-2650	192	450	1			N	-0-	290
*04	1170 N	65	-0-	-1105	-0-	54	2	11	9	N	10	290 7 10
CREEL				WELL #:	1	RRCID -> 280596	COMPL. DATE 11/19/2017	TOTAL DEPTH 14680	PERF.10040	- 10064		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	54 7 15
BLACK STONE 'U'				WELL #:	1	RRCID -> 280759	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 15229	PERF.10764	- 10804		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID -> 284154	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9157	- 9164		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	75 7 14
MAYFIELD				WELL #:	1H	RRCID -> 288885	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL DEPTH 12040	PERF.13700	- 16668		
11	0	1277	-0-	1277	5623	1212	1	65	9	N	59	184 1 115
12	0	14589	-0-	14589	20212	1252	44	13293	2	N	40	155
01	21528 X	1316	-0-	-20212	-0-	1252	40	24	2	N	36	30 1 161
02	5824 X	1994	-0-	-3830	-0-	1131	23	840	2	N	21	182
03	7595 X	2237	-0-	-5358	-0-	1252	1	985	9	N	895	885 1 192
04	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	10	192 7 10

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854
 SENTINEL WELL #: 1 RRCID -> 289096 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724

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
11	0	4401	-0-	4401	9384	479 1	3877 2	N	41			329
12	0	4255	-0-	4255	13639	45 9 494 1	3721 2	N	36	221 1		144
01	17096 X	3457	-0-	-13639	-0-	40 9 494 1	2825 2	N	125			269
02	4508 X	3416	-0-	-1092	-0-	138 9 447 1	2877 2	N	84	184 1		169
03	4991 X	555	-0-	-4436	-0-	92 9 494 1	61 9	N	55			224
*04	4410 X	2653	-0-	-1757	-0-	2620 2	33 9	N	30	224 7		30

GUARDIAN WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910

11	0	3260	-0-	3260	6778	448 1	2623 2	N	172	180 1		227
12	0	4247	-0-	4247	11025	189 9 463 1	3721 2	N	57	185 1		99
01	12183 X	1158	-0-	-11025	-0-	63 9 463 1	633 2	N	56			155
02	2716 X	420	-0-	-2296	-0-	62 9 418 1	2 2	N	-0-			155
03	3007 X	508	-0-	-2499	-0-	463 1	45 9	N	41	41 1		155
*04	2910 X	134	-0-	-2776	-0-	110 2	24 9	N	22	155 7		22

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 GROTTIE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
 WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176										
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384		
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

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	30 9	N	27	67 1	-0-	
02		1859 N	781	-0-	-1078	-0-	781	2		N	-0-		-0-	
03		1209 N	827	-0-	-382	-0-	827	2		N	-0-		-0-	
*04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		-0-	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544				CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941										
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF. 9756 - 9765		
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-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JONES CREEK (DEEP WILCOX)				47127 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
KUBALA				WELL #:	2	RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12982	PERF.12459 - 12488		
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	3140	-0-	-192	-0-	602	1	2438 3	N	91	91 1	45	
							100	9						
*03		3627 X	2470	-0-	-1157	-0-	602	1	1798 3	N	64		109	
							70	9						
04		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				N	NO RPT		109	

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC DRASTATA		//CONT.// 47127 015 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 199738		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	646 N	99	-0-	-547	-0-	99	3			N	-0-				78
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				78
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				78

WENDEL				WELL #: 1		RRCID -> 208765		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786				
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	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-				30
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				30
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				30

JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCK, 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						
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	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3	1	3064	3	N	-0-				18
03	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	3	1	3104	3	N	-0-				18
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT				18

RIOUX				WELL #: 1		RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644				
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	2746	-0-	-418	-0-	3	1	2743	3	N	-0-				235
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3	1	3448	3	N	-0-				235
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT				235

JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT		47127 198 097477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348						
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC GREER		47130 475 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928						
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	1891 N	158	-0-	-1733	-0-	158	3			N	-0-				42
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				42
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				42

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//	47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611							
PRELS				WELL #:	1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.11846 - 11866
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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	6 9	N	5			80
02	46 N	8	-0-	-38	-0-	8 3		N	-0-			80
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			80
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			80

RIOUX PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11922 - 11946
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	1 9	N	1			63
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3		N	-0-			63
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			63
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			63

SUPAK				WELL #:	1	RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11930 - 11946
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	63 N	8	-0-	-55	-0-	8 3		N	-0-			17
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			17
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			17

KUBALA				WELL #:	1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11926 - 11990
11	2070 X	1940	-0-	-130	-0-	2 1	1938 3	N	-0-			167
12	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	2 1	1951 3	N	-0-			167
01	2139 X	2085	-0-	-54	-0-	2 1	1881 3	N	184	184 1		167
02	1932 X	1797	-0-	-135	-0-	2 1	1694 3	N	92	92 1		167
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	101 9						167
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	2 1	1792 3	N	-0-			167

KACEE (CRUEL)				47967 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314								
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11736 - 11864
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11770 - 11890
11	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			N	-0-			28
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874 - 12000
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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	118	118 2	N	-0-		71
02		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2	N	-0-		71
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		71

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548							
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830 - 11872
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		WELL #:		2	RRCID ->	125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 3719 - 3723
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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.		WELL #:		424607	RRCID ->	282588	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 8602 - 8715
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 7	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018											

RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
LUCIAN		WELL #:			RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9335 - 9471
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	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-		83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-		83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018											

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
TICONDEROGA B		WELL #: 1		RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631					
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
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				182
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2023															
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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7075 - 7109					
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (IV)		WELL #:		6202 F	RRCID ->	042962	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	7390	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2023 - WELL PLUGGED 4/11/2023												

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3207	RRCID ->	054335	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 6348 - 6371
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426								
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608								
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6210 - 6230			
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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117			
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 6320 - 6340			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	784 1	13812 2	Y	67	33 1		49	
						154 4	74 9						
*03	DLQ G-10	16031	-0-	16031	16031	810 1	15174 2	Y	37	47 1		39	
						6 4	41 9						
*04	DLQ G-10	12992	-0-	12992	29023	611 1	12327 2	Y	47	36 1		50	
						2 4	52 9						

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435			
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

 KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

M	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
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

 KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2023 - WELL PLUGGED 4/11/2023

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426					
M	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350					
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981								
M	ALLOW 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6397 - 6404
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7150 - 7220
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023												
KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884				
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6265 - 6280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947
11	5310 X	2649	-0-	-2661	-0-	152 1	2455 2	4	4	1		50
						38 4	4 9					
12	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	135 1	2221 2	7	3	1		54
						39 4	8 9					
01	4061 X	320	-0-	-3741	-0-	19 1	299 2	1	6	1		49
						1 4	1 9					
02	3668 X	7	-0-	-3661	-0-	6 2	1 4	Y	-0-	1 1		48
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-	2 1		46
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-	46 1		-0-

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
11	2160 N	1794	-0-	-366	-0-	103 1	1662 2	3	2	1		39
						26 4	3 9					
12	2108 N	1700	-0-	-408	-0-	95 1	1571 2	5	2	1		42
						28 4	6 9					
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	115 1	1846 2	9	9	1		42
						8 4	10 9					
02	1680 N	1258	-0-	-422	-0-	66 1	1173 2	5	3	1		44
						13 4	6 9					
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	91 1	1710 2	8	10	1		42
						1 4	9 9					
04	1920 N	1663	-0-	-257	-0-	78 1	1576 2	7	41	1		8
						1 4	8 9					

 KATY (COOK MOUNTAIN 2) //CONT.// 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 1210 RRCID -> 291935 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926

M 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
11	990 N	773	-0-	-217	-0-	44	1	717	2	Y	1	1	1			1
						11	4		1	9						
12	930 N	834	-0-	-96	-0-	47	1	770	2	Y	3	1	1			3
						14	4		3	9						
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	Y	4	4	1			3
						4	4		4	9						
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	37	1	645	2	Y	2	1	1			4
						7	4		2	9						
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	41	1	759	2	Y	4	5	1			3
						1	4		4	9						
04	840 N	806	-0-	-34	-0-	38	1	760	2	Y	6	6	1			3
						1	4		7	9						

 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 287793 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050

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	45 X	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-					59
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1048	2	12	9	N	11					70
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4174	2	187	9	N	170					240

 KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636				
11	8250 #	7456	-0-	-794	-0-	426	1	6894	2	Y	25	39	1	16
						108	4		28	9				
12	T. A.	7346	-0-	7346	7346	411	1	6762	2	Y	48	9	1	55
						120	4		53	9				
01	T. A.	8282	-0-	8282	15628	480	1	7721	2	Y	42	39	1	58
						35	4		46	9				
02	T. A.	7036	-0-	7036	22664	371	1	6542	2	Y	45	58	1	45
						73	4		50	9				
03	T. A.	7916	-0-	7916	30580	398	1	7459	2	Y	51	44	1	52
						3	4		56	9				
04	T. A.	7363	-0-	7363	37943	345	1	6964	2	Y	48	29	1	71
						1	4		53	9				

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6610 - 6620				
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639					
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489													
COULTER, JOHN UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF.10444 - 10484					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307	
KGFU 1		WELL #: W 32									
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				
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	193 1	3605 2	Y	33	21 1	47
						1 4	36 9				
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	176 1	3541 2	Y	32	14 1	65
						1 4	35 9				

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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				
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	148 1	2770 2	Y	17	16 1	17
						1 4	19 9				
04	3000 N	3807	-0-	807	807	179 1	3602 2	Y	23	14 1	26
						1 4	25 9				

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266	
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				
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44 1	826 2	Y	20	6 1	38
						1 4	22 9				
04	1440 N	680	-0-	-760	-0-	31 1	625 2	Y	21	4 1	55
						1 4	23 9				

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258	
11	0	2234	-0-	2234	4811	127 1	2050 2	Y	23	38 1	8
						32 4	25 9				
12	0	2844	-0-	2844	7655	160 1	2629 2	Y	8	9 1	7
						46 4	9 9				
01	0	2985	-0-	2985	10640	173 1	2786 2	Y	12	16 1	3
						13 4	13 9				
02	12720 X	2080	-0-	-10640	-0-	109 1	1928 2	Y	19	13 1	9
						22 4	21 9				
03	2852 X	2200	-0-	-652	-0-	109 1	2055 2	Y	32	21 1	20
						1 4	35 9				
04	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	132 1	2651 2	Y	23	20 1	23
						1 4	25 9				

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314	
11	570 N	176	-0-	-394	-0-	9 1	160 2	Y	4	4 1	-0-
						3 4	4 9				
12	496 N	288	-0-	-208	-0-	16 1	263 2	Y	4	3 1	1
						5 4	4 9				
01	403 N	241	-0-	-162	-0-	13 1	217 2	Y	9	9 1	1
						1 4	10 9				
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	12	9 1	4
						2 4	13 9				
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	Y	27	17 1	14
						1 4	30 9				
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2	Y	13	13 1	14
						1 4	14 9				

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	906	-0-	-474	-0-	52 1	837 2	13 4	4 9	Y	4	16 1				7
12	1116 N	587	-0-	-529	-0-	33 1	542 2	10 4	2 9	Y	2	1 1				8
01	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	61 1	968 2	4 4	4 9	Y	4	4 1				8
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47 1	824 2	9 4	4 9	Y	4	6 1				6
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	82 1	1556 2	1 4	17 9	Y	15	7 1				14
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	38 1	769 2	1 4	3 9	Y	3	4 1				13

 KGUFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	59 1	959 2	15 4	2 9	Y	2	2 1				1
12	496 N	279	-0-	-217	-0-	15 1	258 2	5 4	1 9	Y	1	1 1				1
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	109 1	1746 2	8 4	9 9	Y	8	6 1				3
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	99 1	1756 2	20 4	8 9	Y	7	3 1				7
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	8 1	146 2	1 4	4 9	Y	4	7 1				4
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	87 1	1745 2	1 4	10 9	Y	9	8 1				5

 KGUFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839				
M	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
11	1140 N	931	-0-	-209	-0-	54 1	863 2	Y	1	1 1		-0-
12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	13 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	48 1	794 2	Y	6	6 1		-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	Y	7	5 1		2
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	67 1	1080 2	Y	-0-	2 1		-0-
04	1110 N	857	-0-	-253	-0-	5 4	7 9	Y	5	2 1		3
						59 1	1028 2	Y				
						11 4	8 9	Y				
						53 1	996 2	Y				
						1 4		Y				
						40 1	810 2	Y				
						1 4	6 9	Y				

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250				
11	0	886	-0-	886	2023	50 1	814 2	Y	8	17 1		2
12	0	994	-0-	994	3017	13 4	9 9	Y	13	10 1		5
01	0	934	-0-	934	3951	55 1	909 2	Y	33	36 1		2
02	2800 N	977	-0-	-1823	2128	16 4	14 9	Y	22	17 1		7
03	3100 N	1376	-0-	-1724	404	52 1	842 2	Y	13	11 1		9
04	1553 N	1149	-0-	-404	-0-	4 4	36 9	Y	12	11 1		10
						51 1	892 2	Y				
						10 4	24 9	Y				
						68 1	1293 2	Y				
						1 4	14 9	Y				
						54 1	1081 2	Y				
						1 4	13 9	Y				

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	690 N	359	-0-	-331	-0-	21 1	332 2	5 4	1 9	Y	1	1 1			-0-
12	651 N	406	-0-	-245	-0-	23 1	375 2	7 4	1 9	Y	1				1
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	25 1	400 2	2 4	2 9	Y	2	2 1			1
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	338 2	4 4	1 9	Y	1	1 1			1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21 1	386 2	1 4	2 9	Y	2	2 1			1
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	383 2	1 4	18 9	Y	16	10 1			7

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372					
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91 1	1479 2	23 4	3 9	Y	3	3 1			1
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	59 1	961 2	17 4	3 9	Y	-0-	1 1			-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	103 1	1655 2	7 4	3 9	Y	3	3 1			-0-
02	1484 N	1118	-0-	-366	-0-	59 1	1044 2	12 4	3 9	Y	3	2 1			1
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	65 1	1228 2	1 4	2 9	Y	2	2 1			1
04	1710 N	1186	-0-	-524	-0-	56 1	1129 2	1 4	1 4	Y	-0-	1 1			-0-

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390					
11	0	934	-0-	934	1853	52 1	838 2	13 4	31 9	Y	28	27 1			6
12	0	988	-0-	988	2841	54 1	890 2	16 4	28 9	Y	25	19 1			12
01	0	1170	-0-	1170	4011	66 1	1059 2	5 4	40 9	Y	36	43 1			5
02	2800 N	902	-0-	-1898	2113	47 1	833 2	9 4	13 9	Y	12	11 1			6
03	3098 N	985	-0-	-2113	-0-	50 1	928 2	1 4	6 9	Y	5	6 1			5
04	960 N	833	-0-	-127	-0-	39 1	785 2	1 4	8 9	Y	7	6 1			6

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274					
11	2790 X	1452	-0-	-1338	-0-	82 1	1330 2	21 4	19 9	Y	17	2 1			33
12	2387 X	1457	-0-	-930	-0-	80 1	1330 2	24 4	23 9	Y	21	30 1			24
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	103 1	1669 2	8 4	9 9	Y	8	21 1			11
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	111 1	1962 2	22 4	9 9	Y	8	4 1			15
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	119 1	2237 2	1 4	11 9	Y	10	18 1			7
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	104 1	2089 2	1 4	10 9	Y	9	8 1			8

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76 1	1241 2	2	Y	2	2 1		1
						20 4	2 9						
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	80 1	1312 2	2	Y	4	2 1		3
						23 4	4 9						
01	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	77 1	1245 2	2	Y	13	10 1		6
						6 4	14 9						
02	1260 N	771	-0-	-489	-0-	38 1	677 2	2	Y	44	2 1		48
						8 4	48 9						
03	1426 N	902	-0-	-524	-0-	42 1	772 2	2	Y	79	76 1		51
						1 4	87 9						
04	1290 N	871	-0-	-419	-0-	36 1	721 2	2	Y	103	4 1		150
						1 4	113 9						

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206				
11	1470 N	926	-0-	-544	-0-	52 1	859 2	2	Y	1	3 1		-0-
						14 4	1 9						
12	1519 N	901	-0-	-618	-0-	50 1	833 2	2	Y	3	2 1		1
						15 4	3 9						
01	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	59 1	950 2	2	Y	4	5 1		-0-
						4 4	4 9						
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52 1	918 2	2	Y	4	2 1		2
						10 4	4 9						
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76 1	1442 2	2	Y	11	10 1		3
						1 4	12 9						
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	59 1	1184 2	2	Y	5	6 1		2
						1 4	6 9						

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318				
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	132 1	2139 2	2	Y	24	6 1		51
						33 4	26 9						
12	1395 X	171	-0-	-1224	-0-	9 1	151 2	2	Y	7	33 1		25
						3 4	8 9						
01	5890 X	338	-0-	-5552	-0-	19 1	296 2	2	Y	20	29 1		16
						1 4	22 9						
02	5320 X	309	-0-	-5011	-0-	16 1	278 2	2	Y	11	1 1		26
						3 4	12 9						
03	5580 X	383	-0-	-5197	-0-	18 1	340 2	2	Y	22	30 1		18
						1 4	24 9						
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-			18

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244				
11	0	2143	-0-	2143	4627	122 1	1981 2	2	Y	8	13 1		5
						31 4	9 9						
12	0	2341	-0-	2341	6968	132 1	2167 2	2	Y	4	4 1		5
						38 4	4 9						
01	0	2505	-0-	2505	9473	145 1	2342 2	2	Y	6	8 1		3
						11 4	7 9						
02	2800 N	1796	-0-	-1004	8469	95 1	1675 2	2	Y	6	4 1		5
						19 4	7 9						
03	DLQ G-10	2216	-0-	2216	10685	111 1	2095 2	2	Y	8	6 1		7
						1 4	9 9						
04	DLQ G-10	1419	-0-	1419	12104	67 1	1350 2	2	Y	1	3 1		5
						1 4	1 9						

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235								
11	10980 X	4225	-0-	-6755	-0-	241 1	3897 2	61 4	26 9	Y	24	7 1				59
12	8463 X	3880	-0-	-4583	-0-	216 1	3553 2	63 4	48 9	Y	44	56 1				47
01	8463 X	4399	-0-	-4064	-0-	253 1	4060 2	18 4	68 9	Y	62	70 1				39
02	5572 X	3081	-0-	-2491	-0-	162 1	2850 2	32 4	37 9	Y	34	6 1				67
03	5208 X	3967	-0-	-1241	-0-	200 1	3747 2	1 4	19 9	Y	17	53 1				31
04	4260 X	3674	-0-	-586	-0-	173 1	3482 2	1 4	18 9	Y	16	14 1				33

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327								
11	0	1527	-0-	1527	2846	86 1	1402 2	22 4	17 9	Y	15	24 1				3
12	0	2312	-0-	2312	5158	128 1	2104 2	37 4	43 9	Y	39	27 1				15
01	0	2190	-0-	2190	7348	126 1	2023 2	9 4	32 9	Y	29	42 1				2
02	2800 N	1413	-0-	-1387	5961	74 1	1317 2	15 4	7 9	Y	6	6 1				2
03	3100 N	1271	-0-	-1829	4132	64 1	1200 2	1 4	6 9	Y	5	5 1				2
04	3000 N	938	-0-	-2062	2070	44 1	889 2	1 4	4 9	Y	4	3 1				3

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362								
11	567 N	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22																

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224								
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-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 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520								
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499								
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
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							
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	160	1	3003	2	Y	32	24	1			26
						1	4	35	9							
04	3420 X	2870	-0-	-550	-0-	135	1	2716	2	Y	16	18	1			24
						1	4	18	9							

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724								
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							
03	DLQ G-10	2651	-0-	2651	2651	133	1	2489	2	Y	25	15	1			58
						1	4	28	9							
04	DLQ G-10	2540	-0-	2540	5191	120	1	2402	2	Y	15	49	1			24
						1	4	17	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID ->	248051	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	9964 - 10372	
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
11		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-		Y	-0-			-0-
12		3627 X	2625	-0-	-1002	-0-	148 1	Y	-0-			-0-
							43 4					
01		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	230 1	Y	1	1 1		-0-
							17 4					
02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	143 1	Y	8	5 1		3
							28 4					
03	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	3006	152 1	Y	10	6 1		7
							1 4					
04	DLQ	G-10	2391	-0-	2391	5397	113 1	Y	-0-	7 1		-0-
							1 4					

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID ->	248822	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10032 - 10114	
11		0	1831	-0-	1831	3898	105 1	Y	12	28 1		4
							26 4					
12		0	1993	-0-	1993	5891	112 1	Y	4	6 1		2
							33 4					
01		0	1896	-0-	1896	7787	110 1	Y	10	12 1		-0-
							8 4					
02		9345 X	1558	-0-	-7787	-0-	82 1	Y	21	14 1		7
							16 4					
03		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	125 1	Y	10	10 1		7
							1 4					
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	110 1	Y	10	9 1		8
							1 4					

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID ->	251710	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	10210 - 10488	
11		0	2025	-0-	2025	4582	116 1	Y	10	19 1		3
							29 4					
12		0	3561	-0-	3561	8143	198 1	Y	40	27 1		16
							58 4					
01		0	2663	-0-	2663	10806	155 1	Y	12	26 1		2
							11 4					
02		12982 X	2176	-0-	-10806	-0-	115 1	Y	8	7 1		3
							23 4					
03		2976 X	2385	-0-	-591	-0-	120 1	Y	12	9 1		6
							1 4					
04		2880 X	2193	-0-	-687	-0-	103 1	Y	13	9 1		10
							1 4					

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID ->	252403	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9971 - 10390	
11		0	5034	-0-	5034	8394	286 1	Y	26	50 1		9
							73 4					
12		0	2139	-0-	2139	10533	120 1	Y	4	8 1		5
							35 4					
01		0	3666	-0-	3666	14199	212 1	Y	40	41 1		4
							15 4					
02		17359 X	3160	-0-	-14199	-0-	166 1	Y	47	33 1		18
							32 4					
03		5208 X	3437	-0-	-1771	-0-	171 1	Y	62	42 1		38
							1 4					
04		5040 X	2322	-0-	-2718	-0-	107 1	Y	48	41 1		45
							1 4					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267								
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10275 - 10300		
M	O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76

MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10519 - 10551
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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
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-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU				WELL #: 3312	RRCID -> 222776	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3719	- 3721					
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU				WELL #: 5310	RRCID -> 222778	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 4146	PERF. 3985	- 3990					
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU				WELL #: 5312	RRCID -> 224207	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 4136	PERF. 3989	- 3993					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGS COURT (Y-4)				49468 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
THREADGILL				WELL #: 1	RRCID -> 279216	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 9647	- 9684					
11	13560	8090	-0-	-5470	-0-	7996 2	94 9	N	85					235
12	13020 #	7773	-0-	-5247	-0-	7678 2	95 9	N	86	186	1			135
01	13020 #	8467	-0-	-4553	-0-	616 1	7755 2	N	87					222
						96 9								
02	11760 #	6528	-0-	-5232	-0-	6473 2	55 9	N	50					272
03	11191 #	7687	-0-	-3504	-0-	7631 2	56 9	N	51	183	1			140
04	8190 #	7194	-0-	-996	-0-	7124 2	70 9	N	64					204

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE					
IRONROC ENERGY		426612											
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #:		1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 4794 - 4798	
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023													

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370											
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9718 - 13745	
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
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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			35
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS					
FRANZE, R. F.		070370											
WELL #:		1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8468 - 10280			
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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015													

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS					
COLLEGE HILLS UNIT		070370											
WELL #:		1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9668 - 14180			
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
11	0		1356	-0-	1356	2702	1223	2	N	121	179	1	157
12	0		1402	-0-	1402	4104	1251	2	N	137	190	1	95
01	0		1460	-0-	1460	5564	1317	2	N	130			225
02	2800	N	1374	-0-	-1426	4138	1263	2	N	101	192	1	126
03	3100	N	1430	-0-	-1670	2468	1334	2	N	87	175	1	34
04	3000	N	1436	-0-	-1564	904	1331	2	N	95			129

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692		PERF.10335 - 12692	
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
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	N	1	5	5	51
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-			51
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	N	1			52

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #:		1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078		PERF.10478 - 14989	
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
11	0		696	-0-	696	1395	656	2	N	36			181
12	0		642	-0-	642	2037	600	2	N	38	181	1	38
01	0		681	-0-	681	2718	647	2	N	31			69
02	2800	N	590	-0-	-2210	508	549	2	N	37			106
03	1163	N	655	-0-	-508	-0-	612	2	N	39			145
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	529	2	N	38			183

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	394	2	31	9	N	28	169	1		38
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	379	2	35	9	N	32				70

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	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

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
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	261	2	29	9	N	26	1	8		202
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	299	2	22	9	N	20	180	1		42

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

11	0	3479	-0-	3479	6954	690	1	2781	2	N	7	178	1		26
						8									
12	0	3121	-0-	3121	10075	588	1	2502	2	N	28	4	8		50
						31									
01	0	3544	-0-	3544	13619	702	1	2838	2	N	4				54
						4									
02	16941 X	3322	-0-	-13619	-0-	610	1	2683	2	N	26	2	8		78
						29									
03	3596 X	3435	-0-	-161	-0-	708	1	2693	2	N	31	6	8		103
						34									
04	3480 X	3162	-0-	-318	-0-	690	1	2449	2	N	21				124
						23									

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

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
03	2207 N	740	-0-	-1467	-0-	728	2	12	9	N	11				106
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				106

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365								
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066
M	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
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
03	1152 N	683	-0-	-469	-0-	672	2	11	9	N	10	158
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	693	2	9	9	N	8	166

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106
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
03	3100 N	1823	-0-	-1277	4267	1802	2	21	9	N	19	177
04	3000 N	1201	-0-	-1799	2468	1190	2	11	9	N	10	187

RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
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
03	3005 N	698	-0-	-2307	-0-	685	2	13	9	N	12	85
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	N	6	91

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
WIESE GAS UNIT		263648		1								
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
03	3100 N	2152	-0-	-948	10885	417	1	1700	2	N	32	21
04	3000 N	2245	-0-	-755	10130	459	1	1762	2	N	22	43

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132
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
03	3100 N	1816	-0-	-1284	5649	358	1	1458	2	N	-0-	128
04	3000 N	1408	-0-	-1592	4057	291	1	1117	2	N	-0-	128

LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 245831		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311					
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	BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 4		RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015 PERF. 8482 - 8988					
11	3000	N	3068	-0-	68	68	654	1	2364	2	Y	45	168
12	0		2972	-0-	2972	3040	1552	1	1375	2	Y	41	167 1 42
01	3100	N	2432	-0-	-668	2372	1168	1	1214	2	Y	45	87
02	4010	X	1638	-0-	-2372	-0-	705	1	933	2	Y	-0-	87
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	870	1	427	2	Y	83	170
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	323	1	182	2	Y	136	44 1 262
							150	9					

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					
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998			
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
11	T. A.	1958	-0-	1958	2717	1193 1	728 2	Y	34	29 1	5
12	T. A.	1612	-0-	1612	4329	961 1	625 2	Y	24	24 1	5
01	5676 X	1347	-0-	-4329	-0-	903 1	411 2	Y	30	31 1	4
02	1820 X	1465	-0-	-355	-0-	1079 1	350 2	Y	33	33 1	4
03	1612 N	763	-0-	-849	-0-	254 1	470 2	Y	35	34 1	5
04	1290 N	503	-0-	-787	-0-	113 1	316 2	Y	67	58 1	14
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585			
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	INJECT	-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 #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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																	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
						96	9							
02	14B2 EXT	198	-0-	198	495	80	1	23	2	Y	86	80	1	26
						95	9							
03	538 X	43	-0-	-495	-0-	11	1	20	2	Y	11	31	1	6
						12	9							
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	27	30	1	3
						30	9							

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11806 - 11984				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11467 - 12380				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106		PERF.10607 - 10932				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW 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
11	T. A.	5113	-0-	5113	6513	2972	1	2029	2	Y	102	75	1	27
12	0	4865	-0-	4865	11378	2987	1	1837	2	Y	37	61	1	3
01	3100 N	5403	-0-	2303	13681	3561	1	1781	2	Y	55	44	1	14
02	18905 X	5224	-0-	-13681	-0-	3855	1	1262	2	Y	97	92	1	19
03	2294 X	2133	-0-	-161	-0-	714	1	1339	2	Y	73	78	1	14
04	2220 X	1482	-0-	-738	-0-	366	1	1018	2	Y	89	88	1	15
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 937 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03		14B2 EXT	1067	-0-	1067	4714	513	1	422	2	N	120				374
							132	9								
04		14B2 EXT	567	-0-	567	5281	146	1	82	2	N	308	393	1		289
							339	9								

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	125	-0-	125	125	70	1	55	2	Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-				-0-
03		125 X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

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	185	1		22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				31
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	329	1	604	2	N	24				55
							26	9								
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	164	1	457	2	N	33	6	1		82
							36	9								

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

11		T. A.	75	-0-	75	75	46	1	29	2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	59	-0-	59	134	37	1	22	2	Y	-0-				-0-
01		T. A.	143	-0-	143	277	83	1	60	2	Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	277					Y	-0-				-0-
03		277 X	-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000				TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781					
M 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
11	T. A.	11105	-0-	11105	11346	6902	1	4149	2	Y	49	43	1		7
12	T. A.	10554	-0-	10554	21900	6554	1	3996	2	Y	21	26	1		2
01	T. A.	14795	-0-	14795	36695	9954	1	4812	2	Y	26	23	1		5
02	T. A.	15096	-0-	15096	51791	11416	1	3640	2	Y	36	35	1		6
03	58150 X	6359	-0-	-51791	-0-	2230	1	4090	2	Y	35	36	1		5
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	1167	1	3244	2	Y	114	84	1		35
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163					
11	T. A.	10669	-0-	10669	11272	6456	1	4166	2	Y	43	38	1		6
12	T. A.	7194	-0-	7194	18466	4461	1	2709	2	Y	22	26	1		2
01	T. A.	8055	-0-	8055	26521	5353	1	2673	2	Y	26	23	1		5
02	T. A.	7524	-0-	7524	34045	5684	1	1801	2	Y	35	34	1		6
03	37334 X	3289	-0-	-34045	-0-	1145	1	2105	2	Y	35	35	1		6
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	598	1	1661	2	Y	74	58	1		22
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578					
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	184	1	3076	2	N	33				212
12	0	3316	-0-	3316	3316	1353	1	1926	2	N	34	178	1		68
01	6751 X	3435	-0-	-3316	-0-	1498	1	1879	2	N	53				121
02	2828 X	2313	-0-	-515	-0-	1038	1	1275	2	N	-0-				121
03	3131 X	781	-0-	-2350	-0-	489	1	263	2	N	26				147
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	2121	1	1194	2	N	45	21	1		171

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4		134
12	0	1875	-0-	1875	1875	847	1	1025	2	N	3		137
01	3100 N	1767	-0-	-1333	542	856	1	909	2	N	2		139
02	1488 N	946	-0-	-542	-0-	404	1	520	2	N	20		159
03	1023 N	972	-0-	-51	-0-	661	1	302	2	N	8		167
04	990 N	285	-0-	-705	-0-	145	1	81	2	N	54	20 1	201

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

11	T. A.	74	-0-	74	74	23	1	51	2	Y	-0-		1
12	T. A.	21	-0-	21	95	10	1	11	2	Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-		1
02	T. A.	16	-0-	16	111	5	1	11	2	Y	-0-		1
03	111 X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-		1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

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
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	555	1	334	2	Y	-0-		199
04	800 X	800	-0-	-0-	-0-	357	1	201	2	Y	220	174 1	245

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	527	-0-	527	527	189	1	338	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	582	-0-	582	1109	140	1	390	2	Y	47	36 1	11

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MITCHELL-MITCHELL		WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120		
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)		51423 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 271102		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
04	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		
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-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)		51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC		431096								
JACKSON HEIRS		WELL #: _____		RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009										

LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
GEMINI		WELL #: 2		RRCID -> 286733		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)		51859 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
COCKBURN OIL CORPORATION		WELL #: 7		RRCID -> 042692		COMPL. DATE 10/12/1967		TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-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. EXPRESS		810815												
		WELL #: 1		RRCID -> 291357		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11508 - 11607				
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
03	35176	34452	-0-	-724	-0-	32815	3	1637	9	N	1488	704	1	1181
*04	33392	33016	-0-	-376	-0-	31523	3	1493	9	N	1357	1962	1	576

LEAGUE CITY (10600)		52676 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
KALER ENERGY CORP. TIDWELL		450261													
		WELL #: 1		RRCID -> 288821		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10600 - 10618					
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 #	24755	-0-	-10161	-0-	23578	2	1177	9	N	1070	1090	1	313	
03	33914 #	31468	-0-	-2446	-0-	30076	2	1392	9	N	1265	1277	1	301	
04	5280 #	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT				301

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)		52683 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
KALER ENERGY CORP. TIDWELL		450261													
		WELL #: 3		RRCID -> 293296		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11941		PERF.10888 - 10895					
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	75138	-0-	68138	936880	73504	2	1634	9	N	1485	1463	1	202	
03	7750	84625	-0-	76875	1013755	83279	2	1346	9	N	1224	1284	1	142	
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	1006255					N	NO RPT				142

TIDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 294571		COMPL. DATE 04/03/2022		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10653 - 10662					
05	0	41682	-0-	41682	78059	41034	2	648	9	N	589	713	1	173	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	78059					N	NO RPT				173
07	5250	NO RPT	-0-	-5250	72809					N	NO RPT				173
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	65059					N	NO RPT				173
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	57559					N	NO RPT				173
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	49809					N	NO RPT				173
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	42309					N	NO RPT				173
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	34559					N	NO RPT				173
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	26809					N	NO RPT				173
02	7000	NO RPT	-0-	-7000	19809					N	NO RPT				173
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	12059					N	NO RPT				173
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	4559					N	NO RPT				173

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

LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382
DAVIS, WIRT												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12316 - 12348
SMITH IKE T.												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE				
ADS OIL & GAS, INC.		000225		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4460 - 4480
PERRY, ALPH. E.												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-			24
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			24
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			24

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707
ROBINSON, JESSIE												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4896 - 4996
CHEVRON FEE												
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020
BALDWIN, J. C. A/C #1												
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	27 2	N	-0-			-0-
02	3236 R	-0-	-0-	-3236	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY						
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//		606606										
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111		
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 AMT	EOM BALANCE
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	314	2	N	-0-			-0-
02	5712 R	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-			-0-
03	868 #	105	-0-	-763	-0-	58	1	47	3	N	-0-			-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
WILLSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461		
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-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	5377					N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2377					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	936 N	67	-0-	-869	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	188	1	201
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171			372
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	357	1	101
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103			204
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	175	1	132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127	173	1	86

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) 53559 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GREEN

WELL #: 1ST RRCID -> 288489 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 15217 PERF.13916 - 14757

M O	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
11	240240 X	228914	-0-	-11326	-0-	923	1	220449	2	N	6856	370
						7542	9					
12	246264 X	235475	-0-	-10789	-0-	947	1	226971	2	N	6870	357
						7557	9					
01	243102 X	230981	-0-	-12121	-0-	959	1	222650	2	N	6702	255
						7372	9					
02	217056 X	209369	-0-	-7687	-0-	867	1	201834	2	N	6062	430
						6668	9					
03	239103 X	230444	-0-	-8659	-0-	966	1	222179	2	N	6635	440
						7299	9					
04	228900 X	221675	-0-	-7225	-0-	939	1	213682	2	N	6413	262
						7054	9					

GREEN WELL #: 2ST RRCID -> 289857 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14120 - 14186

11	172950 X	159660	-0-	-13290	-0-	644	1	153845	2	N	4701	347
						5171	9					
12	175274 X	161075	-0-	-14199	-0-	647	1	154997	2	N	4937	307
						5431	9					
01	172453 X	157887	-0-	-14566	-0-	655	1	152144	2	N	4625	381
						5088	9					
02	155260 X	141158	-0-	-14102	-0-	584	1	136038	2	N	4124	210
						4536	9					
03	167586 X	151700	-0-	-15886	-0-	635	1	146233	2	N	4393	190
						4832	9					
04	159660 X	145682	-0-	-13978	-0-	617	1	140559	2	N	4096	338
						4506	9					

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 84 ENERGY LLC 856467
 LINNVILLE SWD

WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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

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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE WELL #: RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 BROYLES, WALTER WELL #: RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

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
11	0		1069	-0-	1069	1069	70	1	999	3	N	-0-							82
12	0		648	-0-	648	1717	69	1	579	3	N	-0-							82
01	0		1406	-0-	1406	3123	136	1	1270	3	N	-0-							82
02	2800	N	391	-0-	-2409	714	45	1	346	3	N	-0-							82
03	3044	N	2330	-0-	-714	-0-	294	1	2036	3	N	-0-							82
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-							N	NO RPT					82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

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
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
03	1240	X	1044	-0-	-196	-0-	132	1	912	3	N	-0-							83
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-							N	NO RPT					83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

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
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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-							45
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT					45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	833 N	211	-0-	-622	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

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
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	409	1	2829	3	N	-0-					59
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					59

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

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
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-					148
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

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
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	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

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	41635	-0-	-14533	-0-	40771	2	864	9	N	785	539	1			306
03	52564 R	52564	-0-	-0-	-0-	51650	2	914	9	N	831	897	1			240
04	48204 R	48204	-0-	-0-	-0-	47481	2	723	9	N	657	708	1			189

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

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	
M	O	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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 -	9798	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557												
LEWIS		WELL #:		4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	3354 -	3403	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032 -	6182	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC		042191												
DICK & FALING		WELL #:		1	RRCID ->	230690	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4682 -	4722	
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-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	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (WILCOX) 54193 550 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC 042191
 GRANBURY, C. B. A/C #4 WELL #: 103 RRCID -> 291697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6991 - 6995

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-					N	-0-					43
12	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					N	-0-					43
01	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					N	-0-					43
02	2660 #	-0-	-0-	-2660	-0-	-0-					N	-0-					43
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NADSOILCO LLC 598945
 WINTERS WELL #: 2 RRCID -> 292750 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6695 - 6700

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	15624 #	10111	-0-	-5513	-0-	9851	3	260	9	N	236	185	1				188
02	11256 #	9443	-0-	-1813	-0-	9159	3	284	9	N	258	405	1				41
*03	10385 #	8993	-0-	-1392	-0-	8393	3	600	9	N	545	530	1				56
04	8177 R	8177	-0-	-0-	-0-	8000	3	177	9	N	161						217

LIVINGSTON (YEGUA 4500) 54193 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 NADSOILCO LLC 598945
 DAVIS & HOLMES 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 A	-0-	-0-	-0-	7503					N	-0-	104	1				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	7503					N	NO RPT						-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	7503					N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	7503					N	NO RPT						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27790 12/01/2022

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC 042191
 C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DICK & FALING

WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (3100)			54193 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.			235945										
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #:	1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	3170 - 3172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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	BALANCE

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)			54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-			WELL #:	14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	3749 - 3750	
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	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

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	AMT	CODE	BALANCE
11	0	288965	-0-	288965	585857	275291	2	1109	4	N	11423	413
12	983736	267496	-0-	-716240	-0-	12565	9	947	4	N	10158	472
01	0	278542	-0-	278542	278542	255375	2	1328	4	N	10389	473
02	645954	245628	-0-	-400326	-0-	11174	9	592	4	N	8368	573
03	394275	265694	-0-	-128581	-0-	265786	2	625	4	N	8632	464
*04	353924	243307	-0-	-110617	-0-	11428	9	522	4	N	7739	443
						235831	2					
						9205	9					
						255574	2					
						9495	9					
						8513	9					

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	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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																

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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		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																

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
03		66973	45468	-0-	-21505	-0-	43779	3	1689	9	N	1535	1433	1		516
04		23190	41854	-0-	18664	18664	40357	3	1497	9	N	1361	1441	1		436

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																

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852																
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826																

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
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				57
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776																

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	604	349	2			N	-0-				-0-
03		1228 N	624	-0-	-604	-0-	624	2			N	-0-				-0-
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1749 N	455	-0-	-1294	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-		2		N	-0-			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352									
AM				WELL #:		1	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6724 - 6750
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-

LOST LAKE				55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC				628135									
FEDERAL				WELL #:		K 1	RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2060 - 2068
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 #	740	-0-	-44	-0-	168 1	572 2	N	-0-	148
03	868 #	513	-0-	-355	-0-	186 1	327 2	N	-0-	148
04	780 #	NO RPT	-0-	-780	-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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2023										

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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999
WILSON												
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	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327
RASMUSSEN												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135
HARFST COUEY												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584
RASMUSSEN ET AL												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELDERXP LTD.		907320		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139
PUTNAM, J. B.												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																	
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103																	
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	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																	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
*04		14B DENY	-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																	
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-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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	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

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-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A			
11	0	178	-0-	178	B	178	5	1	173	2	N	-0-	-0-
12	0	179	-0-	179	B	357	5	1	174	2	N	-0-	-0-
01	0	179	-0-	179	B	536	5	1	174	2	N	-0-	-0-
02	698 R	162	-0-	-536	B	-0-	5	1	157	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	193 R	193	-0-	-0-	B	-0-	7	1	186	2	N	-0-	-0-
*04	187 R	187	-0-	-0-	B	-0-	7	1	180	2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689			
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-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A			
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-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697			
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-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652			
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-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

M	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	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

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-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	N	-0-			-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

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-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	187	1	21	2	N	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	181	1	21	2	N	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
BROSSARD TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	170	-0-	170	170		5	1	165	2	N	-0-			-0-
12	0	158	-0-	158	328		5	1	153	2	N	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	486		5	1	153	2	N	-0-			-0-
02	629 N	143	-0-	-486	-0-		4	1	139	2	N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		6	1	162	2	N	-0-			-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-		6	1	162	2	N	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522
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	1792		223	1	597	2	Y	-0-
03	2825 N	1033	-0-	-1792	-0-		310	1	723	2	Y	-0-
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-		299	1	691	2	Y	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548
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-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	1			N	-0-
*04	9 N	8	-0-	-1	-0-		8	1			N	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517
11	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508
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-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-		8	1	196	2	Y	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-		7	1	190	2	Y	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554
11	0	196	-0-	196	196		102	1	73	2	Y	19
							21	9				18
12	0	183	-0-	183	379		102	1	61	2	Y	18
							20	9				18
01	0	183	-0-	183	562		101	1	62	2	Y	18
							20	9				18
02	731 N	169	-0-	-562	-0-		92	1	55	2	Y	20
							22	9				17
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		126	1	47	2	Y	21
							23	9				25
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-		122	1	46	2	Y	21
							23	9				20

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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				
11	0	138	-0-	138	284	4	1	134	2	N	-0-	-0-				
12	0	129	-0-	129	413	4	1	125	2	N	-0-	-0-				
01	0	129	-0-	129	542	4	1	125	2	N	-0-	-0-				
02	659 N	117	-0-	-542	-0-	3	1	114	2	N	-0-	-0-				
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-	-0-				
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-	-0-				

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478 - 7520				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507 - 7527				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
FINALY RESOURCES LLC				268323												
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8447 - 8450				
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				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	55				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	55 7 -0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174	-	7182

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494	-	7496

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		41	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506	-	7520

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-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8421	-	8424

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
FINALY RESOURCES LLC				268323										
JEFFERSON LAND CO		WELL #:		1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406	-	8456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	7	-0-

QUINN, B. E. UNIT				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
				268323										
		WELL #:		1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8430	-	8438

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93	7	-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 FINALLY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

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
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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

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-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

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-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY (10,000) 55468 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 290845 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9971

11	10320 #	6470	-0-	-3850	-0-	30	1	6410	2	N	27				438
12	10447 #	6478	-0-	-3969	-0-	30	9								
01	14285 R	14285	-0-	-0-	-0-	26	1	6452	2	N	-0-	183	1		255
						31	1	14241	2	N	12				267
						13	9								
02	6048 #	474	-0-	-5574	-0-	21	1	453	2	N	-0-				267
*03	14446	15503	-0-	1057	1057	31	1	15211	2	N	237	183	1		321
						261	9								
04	6480 #	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT				321

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WELDERXP LTD. 907320
 HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014				
								TOTAL DEPTH 10200				
								PERF. 9839 - 9860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
RUGELEY, E. F.		WELL #:		2		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007				
								TOTAL DEPTH 10920				
								PERF. 10589 - 10596				
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
04	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		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001				
								TOTAL DEPTH 9628				
								PERF. 9245 - 9257				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884										
HUEBNER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984				
								TOTAL DEPTH 10593				
								PERF. 9801 - 9813				
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001				
								TOTAL DEPTH 9628				
								PERF. 9295 - 9309				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOLF HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002				
								TOTAL DEPTH 10548				
								PERF. 9352 - 9360				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971													
WOLF -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971													
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 2803 - 2823			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971													
LOUIS WOLF		WELL #:		3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 2260 - 2280			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	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			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	0	133	-0-	133	133	31 3 56 9	46 5	Y	51	124 1	883
12	0	347	-0-	347	480	17 3 122 9	208 5	Y	111	456 1	538
01	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		538
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	26 5	1 9	Y	1	171 1	368
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1	369
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		369

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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

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
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

11	0	386	-0-	386	944	343	2	43	9	N	39					148
12	0	718	-0-	718	1662	698	2	20	9	N	18					166
01	0	-0-	-0-	-0-	1662					N	4					170
02	1677 N	15	-0-	-1662	-0-	14	2	1	9	N	1					171
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					171
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					171

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

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
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1409	2	58	9	N	53	183	1			83
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1364	2	57	9	N	52					135

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

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
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	435	2	24	9	N	22	181	1			84
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	426	2	44	9	N	40					124

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

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
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
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	N	10	174	1			49
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	134	2	18	9	N	16					65

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 145090	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13058	PERF. 9558	- 13092	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	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
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	678 2	52 9	N	47	139
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	15 1	530 2	N	24	163
						26 9				

WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331				CNTY: TRINITY		
LISA				053974						
		WELL #:		1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 4700	- 5151	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J POSEY OPERATING LLC				427904				CNTY: TRINITY		
WALTON/KOONCE				053974						
		WELL #:		2	RRCID -> 140468	COMPL. DATE 10/31/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1518	- 1521	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281						
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 202185	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 3525	- 3922	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER							
JTL OPERATING CO., INC		448052													
DEER CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758							
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
11	0	1579	-0-	1579	1579	1579	2			N	-0-				-0-
12	0	1050	-0-	1050	2629	1050	2			N	-0-				-0-
01	0	254	-0-	254	2883	254	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	83					N	-0-				-0-
03	725 N	642	-0-	-83	-0-	642	2			N	-0-				-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)		56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584													
MAD ISLAND UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 212789		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023															

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							
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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							
11	14B DENY	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	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							
11	DLQ G-10	3301	-0-	3301	10480	226	1	3075	2	Y	-0-				-0-
12	13655 X	3175	-0-	-10480	-0-	228	1	2947	2	Y	-0-				-0-
01	2542 X	2107	-0-	-435	-0-	144	1	1963	2	Y	-0-				-0-
02	3360 X	1017	-0-	-2343	-0-	74	1	943	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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					
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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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					
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
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8144					Y	NO RPT					631
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8144					Y	NO RPT					631

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					
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11638 - 12050					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON			WELL #:	1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11800 - 11930					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.			697134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON							
FANNIN, ANGELA FARRIS			WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	11798 - 11962					
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797													
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74

JAMES LANG UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246813		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95

FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
BYARS, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 007097		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404							
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	30	9	1462	2	N	38				195
02	2800 N	1750	-0-	-1050	6439	42	9	1300	2	N	27				222
03	3100 N	1931	-0-	-1169	5270	30	9	1436	2	N	27				249
04	3000 N	1850	-0-	-1150	4120	465	1	1370	2	N	27				276
						30	9								

MADOLE, A. D., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007100		COMPL. DATE 04/25/1959		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427							
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
03	3100 N	1943	-0-	-1157	4273	1895	2	48	9	N	44				138
04	3000 N	1837	-0-	-1163	3110	1790	2	47	9	N	43				181

CROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062798		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A							
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-
03	3100 N	1086	-0-	-2014	312	105	1	981	2	N	-0-				-0-
04	1313 N	1001	-0-	-312	-0-	101	1	900	2	N	-0-				-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.// 56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648									
HALL, GRACE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 072890	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 8454	- 8466				
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			
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-			
03	3100 N	1156	-0-	-1944	937	112 1	1044 2	N	-0-	-0-			
04	1951 N	1014	-0-	-937	-0-	102 1	912 2	N	-0-	-0-			

PAYNE, W. W. UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 074587	COMPL. DATE 02/23/1977	TOTAL DEPTH 9365	PERF. 8373	- 8530				
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			
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	77 1	721 2	N	-0-	153			
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67 1	600 2	N	1	154			

CLIFTON R. KLEB				WELL #: 1	RRCID -> 075522	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 8606	- 8614				
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-	8 1	70 2	N	9	162			
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	80 2	N	15	177			
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	9 1	82 2	N	19	177 1	19		

HALL, GRACE				WELL #: 2	RRCID -> 075523	COMPL. DATE 03/04/1977	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8482	- 8492				
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-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	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				
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-			
03	3100 N	1172	-0-	-1928	1145	113 1	1059 2	N	-0-	-0-			
04	2328 N	1183	-0-	-1145	-0-	119 1	1064 2	N	-0-	-0-			

PAYNE, W.W.				WELL #: 2	RRCID -> 087397	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8508	- 8526				
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-			
03	3100 N	1113	-0-	-1987	514	108 1	1005 2	N	-0-	-0-			
04	1586 N	1072	-0-	-514	-0-	108 1	964 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	3100 N	1552	-0-	-1548	3122	150	1	1402	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	1513	-0-	-1487	1635	152	1	1361	2	N	-0-				-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

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-
03	3100 N	1020	-0-	-2080	16	99	1	921	2	N	-0-				-0-
04	995 N	979	-0-	-16	-0-	99	1	880	2	N	-0-				-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

11	0	1020	-0-	1020	2167	120	1	879	2	Y	19	166	1		20
12	0	1262	-0-	1262	3429	119	1	1130	2	Y	12				32
01	0	1278	-0-	1278	4707	121	1	1143	2	Y	13				45
02	2800 N	1292	-0-	-1508	3199	125	1	1156	2	Y	10				55
03	3100 N	1100	-0-	-2000	1199	106	1	986	2	Y	7				62
04	2227 N	1028	-0-	-1199	-0-	102	1	909	2	Y	15				77

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

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
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-				13
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	46	1	410	2	Y	-0-				13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

11	0	2533	-0-	2533	5025	725	1	1789	2	N	17				147
12	0	2316	-0-	2316	7341	725	1	1559	2	N	29				176
01	0	2430	-0-	2430	9771	700	1	1708	2	N	20	175	1		21
02	2800 N	2481	-0-	-319	9452	700	1	1757	2	N	22				43
03	3100 N	2596	-0-	-504	8948	775	1	1802	2	N	17				60
04	3000 N	2437	-0-	-563	8385	750	1	1657	2	N	27				87

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	759	-0-	759	1511	753	2	6	9	N	5		182
12		0	1468	-0-	1468	2979	1465	2	3	9	N	3		185
01		0	590	-0-	590	3569	579	2	11	9	N	10		195
02		2800 N	686	-0-	-2114	1455	686	2			N	-0-		195
03		2298 N	843	-0-	-1455	-0-	841	2	2	9	N	2		197
04		570 N	405	-0-	-165	-0-	391	2	14	9	N	13		210

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
11		0	391	-0-	391	757	47	1	343	2	N	1		115
							1	9						
12		0	296	-0-	296	1053	28	1	268	2	N	-0-		115
01		0	411	-0-	411	1464	39	1	372	2	N	-0-		115
02		1750 N	286	-0-	-1464	-0-	28	1	258	2	N	-0-		115
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	N	-0-		115
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479	2	N	-0-		115

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
11		0	1320	-0-	1320	2694	1320	2			N	-0-		67
12		0	1257	-0-	1257	3951	1251	2	6	9	N	5		72
01		0	1197	-0-	1197	5148	1180	2	17	9	N	15		87
02		2800 N	1243	-0-	-1557	3591	1243	2			N	-0-		87
03		3100 N	1319	-0-	-1781	1810	1316	2	3	9	N	3		90
04		3000 N	1257	-0-	-1743	67	1244	2	13	9	N	12		102

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
11		0	1464	-0-	1464	3037	1456	2	8	9	N	7		172
12		0	1430	-0-	1430	4467	1415	2	15	9	N	14	176 1	10
01		0	1312	-0-	1312	5779	1299	2	13	9	N	12		22
02		2800 N	1332	-0-	-1468	4311	1325	2	7	9	N	6		28
03		3100 N	1211	-0-	-1889	2422	1200	2	11	9	N	10		38
04		3000 N	1156	-0-	-1844	578	1139	2	17	9	N	15		53

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531														
11		0	757	-0-	757	1607	90	1	659	2	N	7		154
							8	9						
12		0	937	-0-	937	2544	87	1	828	2	N	20		174
							22	9						
01		0	904	-0-	904	3448	87	1	817	2	N	-0-		174
02		2800 N	753	-0-	-2047	1401	74	1	679	2	N	-0-		174
03		2288 N	887	-0-	-1401	-0-	85	1	795	2	N	6		180
							7	9						
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	775	2	N	7		187
							8	9						

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	595	-0-	595	1263	70 1	513 2	N	11			114
12	0	734	-0-	734	1997	12 9	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	12 9	650 2	N	-0-			136
03	1523 N	917	-0-	-606	-0-	70 1	807 2	N	22			158
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	86 1						
						24 9	612 2	N	13			171
						69 1						
						14 9						

NZ OPERATING COMPANY INC.		616986		WIESE GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	093869	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 - 8490
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			
03	3100 N	1167	-0-	-1933	1161	1167 3		N	-0-				74			
04	2217 N	1056	-0-	-1161	-0-	1049 3	7 9	N	6				80			

PARTEN OPERATING INC.		642718		MATHIS, J. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147388	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	8239 - 8245
11	0	2103	-0-	2103	4458	85 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	88 1	2028 2	N	13				92			
02	2800 N	1846	-0-	-954	7745	14 9	1739 2	N	25				117			
03	3100 N	2135	-0-	-965	6780	79 1	2023 2	N	22				139			
04	3000 N	1950	-0-	-1050	5730	28 9	1929 2	N	6				145			
						88 1										
						24 9										
						14 1										
						7 9										

SAXET OPERATING CO., INC.		749525		THOMPSON, L. P.		WELL #:		1	RRCID ->	097109	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	5130 - 5150
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-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	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
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			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				66			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				66			

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
03		3100 N	2076	-0-	-1024	5916	2074 3	2 9	N	2		94
04		3000 N	1817	-0-	-1183	4733	1816 3	1 9	N	1		95

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
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
03		3100 N	1760	-0-	-1340	4610	1752 3	8 9	N	7		59
04		3000 N	1727	-0-	-1273	3337	1719 3	8 9	N	7		66

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
11		0	649	-0-	649	2050	643 3	6 9	N	5	148 1	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
03		1190 N	908	-0-	-282	904	904 3	4 9	N	4		38
04		992 N	992	-0-	-0-	985	985 3	7 9	N	6		44

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
11		0	51	-0-	51	885	51 3		N	-0-	48 1	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
03		1662 N	1123	-0-	-539	-0-	1119 3	4 9	N	4		21
04		1020 N	894	-0-	-126	-0-	892 3	2 9	N	2		23

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
11		1350 N	1063	-0-	-287	-0-	73 1	990 2	Y	-0-		-0-
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	112 1	1443 2	Y	-0-		-0-
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	117 1	1597 2	Y	-0-		-0-
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	116 1	1490 2	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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												
11		DLQ G-10	3850	-0-	3850	11487	264 1	3586 2	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	3295	-0-	3295	14782	237 1	3058 2	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	3501	-0-	3501	18283	239 1	3262 2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	3043	-0-	3043	21326	220 1	2823 2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21326			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21326			Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
04		0 X	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

11	DLQ	G-10	427	-0-	427	2555	29	1	398	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	409	-0-	409	2964	29	1	380	2	Y	-0-			-0-
01		2600 N	296	-0-	-2304	660	20	1	276	2	Y	-0-			-0-
02		1073 N	413	-0-	-660		30	1	383	2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

11		720 N	640	-0-	-80	-0-	42	1	568	2	N	27			55
							30	9							
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	27			82
							30	9							
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	17			99
							19	9							
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	64	1	816	2	N	41			140
							45	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

11		0	1211	-0-	1211	2626	82	1	1120	2	N	8			164
							9	9							
12	DELQ	PR	1176	-0-	1176	3802	82	1	1058	2	N	33	181	1	16
							36	9							
01		3100 N	1043	-0-	-2057	1745	69	1	948	2	N	24			40
							26	9							
02		2800 N	1113	-0-	-1687	58	78	1	1004	2	N	28			68
							31	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT			68
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT			68

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	801	2	N	26			124
							29	9							
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	81	1	1053	2	N	9	1	8	132
							10	9							
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	1			133
							1	9							
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-			133
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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															
11	DLQ	G-10	733	-0-	733	1124	50	1	683	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	705	-0-	705	1829	51	1	654	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	806	-0-	806	2635	55	1	751	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	720	-0-	720	3355	52	1	668	2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT			-0-

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300															
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	152	1	2072	2	N	-0-			77
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	159	1	2050	2	N	-0-			77
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2065	2	N	-0-			77
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	131	1	1683	2	N	-0-			77
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04		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															
11	14B	DENY	-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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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															
11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	108	1	1462	2	N	4			157
							4	9							
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	85	1	1101	2	N	24			181
							26	9							
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	116	1	1581	2	N	5			186
							6	9							
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	113	1	1448	2	N	-0-			186
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404															
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1640	2	N	39			101
							43	9							
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	122	1	1572	2	N	29			130
							32	9							
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	68	1	924	2	N	-0-			130
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	N	-0-			130
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		149
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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													
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	-0-	21	1	808	2	N	19	52
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	59	2	N	2	54
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	118	2	N	137	191
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	151	9	790	2	N	119	189 1 121
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1			N	NO RPT	121
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	131	9			N	NO RPT	121

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294													
11	DLQ G-10	740	-0-	740	2036		51	1	689	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	887	-0-	887	2923		64	1	823	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	483	-0-	483	3406		33	1	450	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	968	-0-	968	4374		70	1	898	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4374						Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4374						Y	NO RPT	-0-

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463													
11	DLQ G-10	1355	-0-	1355	3088		93	1	1260	2	Y	2	181 1 22
12	DLQ G-10	1034	-0-	1034	4122		2	9	941	2	Y	18	40
01	DLQ G-10	928	-0-	928	5050		73	1	858	2	Y	6	46
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	6080		20	9	952	2	Y	4	50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6080		63	1			Y	NO RPT	50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6080		7	9			Y	NO RPT	50

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456													
11	DLQ G-10	977	-0-	977	3424		67	1	910	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1219	-0-	1219	4643		88	1	1131	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	955	-0-	955	5598		65	1	890	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	249	-0-	249	5847		18	1	231	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5847						Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5847						Y	NO RPT	-0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474													
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	3000 N	1460	-0-	-1540	653	37	1	1423	2	N	-0-	184
12	1485 N	832	-0-	-653	-0-	24	1	808	2	N	-0-	184
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	48	1	1729	2	N	-0-	184
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	45	1	1539	2	N	4	188
						4	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	188
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	188
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
11	3000 N	1770	-0-	-1230	432	121	1	1642	2	N	6	139
						7	9					
12	2169 N	1737	-0-	-432	-0-	122	1	1578	2	N	34	21
						37	9					
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	2	N	-0-	21
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	102	1	1310	2	N	-0-	21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023												
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-	85
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-	85
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-	85
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-	85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-	130
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-	130
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-	130
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-	130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
11	DLQ G-10	96	-0-	96	696	7	1	89	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	94	-0-	94	790	7	1	87	2	Y	-0-	-0-
01	867 N	77	-0-	-790	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
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	AMT	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	-0-	13	1	182	2	N	156
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	156
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	156
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1722	2	N	160
							11	9				
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	168
							9	9				
01	DELQ PR	1804	-0-	1804	1804	1804	121	1	1651	2	N	197
							32	9				
02	2800 N	1439	-0-	-1361	443	443	104	1	1335	2	N	197
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	443	443			N	NO RPT		197
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	443	443			N	NO RPT		197

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

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359												
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170												
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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									
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				
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	112	1	500	2	N	20		72				
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	22	9	447	2	N	13		85				
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14	9	432	2	N	8		93				
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	9	9	435	2	N	15		108				
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	77	1	549	2	N	20		128				
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	17	9	495	2	N	14		142				
						136	1										
						22	9										
						144	1										
						15	9										
VICK, M. Y.										WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
MOSS-MALONE										WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)										56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON	
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222							
CARMICHAEL										WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
VICK, M. Y.		WELL #:	4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665 PERF. 9120 - 9124			
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
MOSS-MALONE		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9014 - 9244			
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685										
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765 PERF.14549 - 14627			
11	21	N	21	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2	274
12	8	N	8	-0-	-0-	8	2			N	-0-	274
01	18	N	18	-0-	-0-	18	2			N	-0-	274
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	2	276
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	2	278
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2	280
NECHES TRANSPORT INC.		601854										
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166 PERF.11719 - 11760			
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258										
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455 PERF.14875 - 15254			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685 PERF. N/A			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS			//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748											
DUFFY, G. A.			WELL #:		2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DUFFY, G. A.			WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 5500 -	5504			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836											
HALAMICEK, J. M.			WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF. N/A				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HALAMICEK, J. M.			WELL #:		6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5463 -	5480			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC					701560											
BROUSSARD, J. E.			WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5495 -	5515			
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954											
DEBRUHL, H. E.			WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 -	2164			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461			
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		701560	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5566 - 5568			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		WELL #:		701560	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5780 - 5793			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		701560	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5906 - 5912			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560											
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	5860 -	5864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	1785	-0-	1785	6990		1781	1	4	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1765	-0-	1765	8755		1765	1			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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
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-
03	14B2 EXT	2615	-0-	2615	13375		2610	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2680	-0-	2680	16055		2679	1	1	2	Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		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								
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		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								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406								
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157					
M	O	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
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149					
M	O	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
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
03		1677 N	1232	-0-	-445	-0-	1077	1	155	9	Y	141	171	0	21
04		1050 N	905	-0-	-145	-0-	704	1	201	9	Y	183	163	0	41

COCKBURN, H. C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868					
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
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-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160					
M	O	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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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					
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.		-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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	ALLOW 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	1			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	233	-0-	233	359	233	1			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	185	-0-	185	544	185	1			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	544					N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414												
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
04	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC				945921	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502	
PIERCE ESTATES				WELL #: B101 H						
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627												
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)			56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATE			WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079			
M	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)			56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
G. A. DUFFY			WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)			56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC			945921									
PIERCE ESTATES			WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)			56688 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC			278837									
HARDIN			WELL #: 1		RRCID -> 293115		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3446 - 3452			
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	6953	-0-	-47	76671	6953	2	N	-0-			-0-
03	7750	10302	-0-	2552	79223	10302	2	N	-0-			-0-
04	7500	11208	-0-	3708	82931	11208	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)			56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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					
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													
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-					
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-					
BERBERISH-COCKBURN UNIT										WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887	
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													
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-					
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-					
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723							
PRASIFKA										WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.										703393							
COCKBURN										WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-					
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560							
PIERCE ESTATES										WELL #: C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	1	2	2	N	-0-			-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		//CONT.//		56688 819	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATES				WELL #: C176	RRCID -> 204404	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 4230	- 4236					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEHMBERG-COFFEY				WELL #: 3	RRCID -> 284990	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4144	- 4146					
11	0	1175	-0-	1175	2400	953 1	222 2	N			-0-			-0-
12	3100 N	1165	-0-	-1935	465	783 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-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1098 1	2 2	N			-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 1	1 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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	T. A.	-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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	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					
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-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATES				WELL #: B160	RRCID -> 284319	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 4346	- 4362					
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-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)				//CONT.//	56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954							
COCKBURN, HC				WELL #:	11	RRCID ->	261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4372 - 4378
M	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

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-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #:	147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4410 - 4414
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)					56688 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954							
COCKBURN, H. C.				WELL #:	147	RRCID ->	282352	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 1740 - 1747
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (5400)					56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748							
DUFFY, G. A.				WELL #:	3	RRCID ->	007213	COMPL. DATE	05/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5403 - 5407
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.				WELL #:	14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 - 5395
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)												
RESOURCE EXPL & PROD, INC.												
COCKBURN, H. C.												
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)												
FORTUNE RESOURCES LLC												
BSMC A-937												
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391												
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	235
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	1898	2	300	9	N	273	325
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1189	2	207	9	N	188	150
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1307	2	295	9	N	268	235
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	235

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												
CARTWRIGHT												
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308												
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ORO RESOURCES, LLC												
CAMERON HEIRS												
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720												
11	0	2495	-0-	2495	8931	2132	3	363	9	N	330	2559
12	3100 N	2258	-0-	-842	8089	2047	3	211	9	N	192	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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8089					N	NO RPT	2568
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8089					N	NO RPT	2568

ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-995 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
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-	163
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-	163
03	3658 X	2069	-0-	-1589	-0-	2069	3			N	-0-	163
04	3540 X	1198	-0-	-2342	-0-	1198	3			N	-0-	163

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008												TOTAL DEPTH	14700	PERF.14288	-	20721
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
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			
03		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8532 3	36 9	N	33			182			
*04		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8427 3	47 9	N	43			225			
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008												TOTAL DEPTH	13795	PERF.13258	-	18528
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			
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1488 3	22 9	N	20			160			
04		1560 N	572	-0-	-988	-0-	548 3	24 9	N	22			182			
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008												TOTAL DEPTH	13756	PERF.13250	-	18553
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			
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-			74			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			74			
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008												TOTAL DEPTH	13490	PERF.12921	-	19418
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			
03		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5247 3	145 9	N	132			426			
*04		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4817 3	113 9	N	103	178 1		351			
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008												TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4557	-	5690
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-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		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
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			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35			
04		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
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			
03		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4659 3	30 9	N	27			262			
*04		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3892 3	35 9	N	32			294			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 4830 - 5796		
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
04	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	PERF.13641 - 19068		
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
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			30
04	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	PERF.13753 - 19443		
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
03	3060 N	2135	-0-	-925	-0-	2111	3	24	9	N	22		279
*04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2483	3	20	9	N	18	180 1	117
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13628 - 19847		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13455 - 19638		
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
03	7843 X	1864	-0-	-5979	-0-	1847	3	17	9	N	15		154
*04	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9559	3	66	9	N	60		214
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009										TOTAL DEPTH	PERF.12854 - 18332		
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
03	16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	15743	3	1169	9	N	1063	898 1	571
04	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	11663	3	851	9	N	774	1100 1	245
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13815 - 19276		
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
03	2046 X	1375	-0-	-671	-0-	1333	3	42	9	N	38		282
04	2730 X	2235	-0-	-495	-0-	2187	3	48	9	N	44		326

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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	
03		8370 X	8337	-0-	-33	-0-	8088 3	249 9	N	226	180 1		559	
*04		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7696 3	205 9	N	186	525 1		220	

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
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	
03		2666 X	2660	-0-	-6	-0-	2645 3	15 9	N	14			276	
04		2580 X	2362	-0-	-218	-0-	2289 3	73 9	N	66			342	

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
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	
03		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	8715 3	613 9	N	557	543 1		493	
*04		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	7539 3	508 9	N	462	723 1		232	

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
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	
03		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6874 3	72 9	N	65			307	
04		7350 X	1894	-0-	-5456	-0-	1861 3	33 9	N	30			337	

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
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	
03		12121 X	11094	-0-	-1027	-0-	10358 3	736 9	N	669	544 1		431	
04		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	9778 3	681 9	N	619	900 1		150	

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
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-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		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														
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-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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	184 1	41	53
02		4424 X	3470	-0-	-954	-0-	3430 3	40 9	N		36	89
03		4898 X	3863	-0-	-1035	-0-	3819 3	44 9	N		40	129
04		5010 X	3696	-0-	-1314	-0-	3657 3	39 9	N		35	164

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
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
03		3844 X	3340	-0-	-504	-0-	3308 3	32 9	N		29	254
04		3660 X	3333	-0-	-327	-0-	3305 3	28 9	N		25	279

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184												
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	33 3		N		-0-	80
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-	80
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N		-0-	80
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N		-0-	80
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N		-0-	80
04		150 N	85	-0-	-65	-0-	85 3		N		-0-	80

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296												
11		36090 X	13931	-0-	-22159	-0-	12977 3	954 9	N		867 713 1	292
12		0	6664	-0-	6664	6664	6063 3	601 9	N		546 729 1	109
01		0	16706	-0-	16706	23370	15360 3	1346 9	N		1224 1097 1	236
02		35865 X	12495	-0-	-23370	-0-	11364 3	1131 9	N		1028 901 1	363
03		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8233 3	729 9	N		663 543 1	483
04		7860 X	3090	-0-	-4770	-0-	2702 3	388 9	N		353 540 1	296

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		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												
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	161

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	4774	X	227	-0-	-4547	-0-	203	3	24	9	N	22	184	372
04	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	3983	3	372	9	N	338	354	356

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
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
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-		391
04	12570	X	3097	-0-	-9473	-0-	3000	3	97	9	N	88		479

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
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
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3107	3	197	9	N	179		409
04	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	2210	3	153	9	N	139		548

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
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
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6670	3	122	9	N	111	373	336
04	6300	X	6026	-0-	-274	-0-	5894	3	132	9	N	120		456

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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														
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	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
03	6200	X	5114	-0-	-1086	-0-	5005	3	109	9	N	99		438
*04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6735	3	138	9	N	125		563

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	5799	3	574	9	Y	522	544	145
12	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	30898	3	674	9	Y	613	552	206
01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	6492	3	692	9	Y	629	727	108
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6285	3	579	9	Y	526	359	275
03	8680	X	8632	-0-	-48	-0-	7963	3	669	9	Y	608	343	540
04	8400	X	6562	-0-	-1838	-0-	5960	3	602	9	Y	547	889	198

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
M	ALLOW 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
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
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4731	3	417	9	N	379	179	1	516
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	66	186	1	396

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
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
03	2728 X	2329	-0-	-399	-0-	2029	3	300	9	N	273			574
04	2370 X	2325	-0-	-45	-0-	2035	3	290	9	N	264	362	1	476

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
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	1	117
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1364	3	66	9	N	60			177
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1075	3	79	9	N	72			249
04	720 N	214	-0-	-506	-0-	164	3	50	9	N	45			294

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
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	1	416
02	39907 X	24614	-0-	-15293	-0-	22295	3	2319	9	N	2108	1950	1	574
03	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	27246	3	2859	9	N	2599	2654	1	519
*04	29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	27146	3	2643	9	N	2403	2660	1	262

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
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	1	384
03	3100 N	33986	-0-	30886	30886	30825	3	3161	9	N	2874	3041	1	217
*04	3000 N	4127	-0-	1127	32013	3740	3	387	9	N	352	349	1	220

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523											
BP BLACK STONE A-90 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269440		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13453 - 20609	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8640 X	3935	-0-	-4705	-0-	3696 3	239 9	N	217	175 1	164
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 1	277
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6110 3	454 9	N	413	186 1	504
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7158 3	519 9	N	472	373 1	603
04	7020 X	6182	-0-	-838	-0-	5782 3	400 9	N	364	359 1	608

TREE FROG		WELL #: 1H		RRCID -> 269584		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12170 - 19935	
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	800 3	410 9	N	373	347 1	236
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	843 3	449 9	N	408	361 1	283
01	1426 N	1213	-0-	-213	-0-	778 3	435 9	N	395	353 1	325
02	1120 N	916	-0-	-204	-0-	499 3	417 9	N	379	180 1	524
03	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	620 3	384 9	N	349	177 1	696
04	1170 N	926	-0-	-244	-0-	561 3	365 9	N	332	358 1	670

FRANCES KUNKEL AC UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269725		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12942		PERF.12600 - 19328	
11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	4679 3	535 9	N	486	182 1	650
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4296 3	438 9	N	398	736 1	312
01	5115 X	4836	-0-	-279	-0-	4361 3	475 9	N	432	373 1	371
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	4845 3	435 9	N	395	352 1	414
03	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	4700 3	463 9	N	421	355 1	480
04	5220 X	4991	-0-	-229	-0-	4492 3	499 9	N	454	334 1	600

LAKE TEJAS UNIT 4H		WELL #: 1H		RRCID -> 270580		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12231		PERF.11398 - 20615	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	834 3	241 9	N	219	360 1	38
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1222 3	369 9	N	335	354 1	19
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	648 3	234 9	N	213		232
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1069 3	288 9	N	262	181 1	313
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1154 3	271 9	N	246		559
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	732 3	238 9	N	216	700 1	75

WALES, JOSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271268		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12420 - 19050	
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
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	904 3	195 9	N	177		474
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	670 3	139 9	N	126	346 1	254

MILLION DOLLAR BABY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273183		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13083		PERF.12510 - 20606	
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
03	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	4964 3	664 9	N	604	355 1	648
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5007 3	591 9	N	537	1078 1	107

DAVID GLENN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278543		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12840 - 19085	
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-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		2849 N	1368	-0-	-1481	-0-	1070 3	298 9	N		271	89
12		0	1383	-0-	1383	1383	1072 3	311 9	N		283	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	546
03		2625 N	1359	-0-	-1266	-0-	1062 3	297 9	N		270	286
04		1380 N	1165	-0-	-215	-0-	877 3	288 9	N		262	548

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513												
11		3150 X	2379	-0-	-771	-0-	2243 3	136 9	N		124	112
12		3007 X	2493	-0-	-514	-0-	2364 3	129 9	N		117	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	207
03		2480 X	2221	-0-	-259	-0-	2107 3	114 9	N		104	311
04		2580 X	2204	-0-	-376	-0-	2134 3	70 9	N		64	200

DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161												
11		233100 X	59958	-0-	-173142	-0-	54128 3	5830 9	N		5300	369
12		0	35802	-0-	35802	35802	29831 3	5971 9	N		5428	373
01		0	46606	-0-	46606	82408	41102 3	5504 9	N		5004	173
02		123592 X	41184	-0-	-82408	-0-	36553 3	4631 9	N		4210	200
03		72633 X	41783	-0-	-30850	-0-	37080 3	4703 9	N		4275	549
04		59970 X	38775	-0-	-21195	-0-	34408 3	4367 9	N		3970	464

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA												
DENBURY ONSHORE, LLC 215343												
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053												
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-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N		-0-	-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N		-0-	-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814												
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-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-	-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-	-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 5348 - 5358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
BELCHER, W.T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000												
VICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312				
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
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1320	2	2034	9	N	1849	1788	1	468
04	3330 X	2978	-0-	-352	-0-	1177	2	1801	9	N	1637	1752	1	353

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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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	1486	-0-	-558	-0-	1356	2	130	9	N	118	183	1	226
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1677	2	135	9	N	123	184	1	165
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1828	2	147	9	N	134			299

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
 SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

M	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293605 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8022 - 8026

11	0	3150	-0-	3150	7514	3120	2	30	9	Y	27	33	1	2
12	14880 X	2341	-0-	-12539	-0-	2318	2	23	9	Y	21	18	1	5
01	0	7307	-0-	7307	7307	7138	2	169	9	Y	154	128	1	31
02	13440 X	5727	-0-	-7713	-0-	5683	2	44	9	Y	40	44	1	27
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6222	2	15	9	Y	14	28	1	13
04	4230 X	4133	-0-	-97	-0-	4122	2	11	9	Y	10	18	1	5

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		//CONT.//		57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		12J	RRCID ->	208204	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 7780 - 7784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)				57578 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		41A	RRCID ->	193092	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7372 - 7376	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)				57578 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		29A	RRCID ->	161072	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7850 - 7859	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5333 - 5414	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365																	
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8626 - 8630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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			

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
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								
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	Y	-0-				27
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	21	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					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				200
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
04	14B DENY	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					
11	24150 #	19267	-0-	-4883	-0-	19267	2			N	-0-				247
12	24862 #	16977	-0-	-7885	-0-	16756	2	221	9	N	201	181	1		267
01	24211 #	18132	-0-	-6079	-0-	16611	2	1418	3	N	94				361
						103	9								
02	21840 #	16039	-0-	-5801	-0-	15976	2	63	9	N	57	183	1		235
03	21948 #	18544	-0-	-3404	-0-	18477	2	67	9	N	61				296
04	19260 #	17302	-0-	-1958	-0-	17233	2	69	9	N	63				359

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
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

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-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)			58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 173			WELL #: 2		RRCID -> 193441		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5882		PERF. 1798 - 1801	
M	ALLOW 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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595									
STATE BLOCK 483-L			WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138					

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-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606					

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245					

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-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606					

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-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6617 - 6634					

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-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)		58213 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 485-L		WELL #: 4 L		RRCID -> 103728		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6672 - 6758		
M	O	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.//										58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.//										881595				
STATE TRACT 582-S GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490 - 6500
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		

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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	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
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #: 5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322
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-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	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
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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	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
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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)										58220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595				
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #: 1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE 05/14/1976	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2775 - 2785
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

STEPHENSON, JOHN W.			WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290					
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	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209	

STEPHENSON, JOHN			WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

STEPHENSON, J. W.			WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

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					
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-	
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970														

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
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	968	-0-	-432	-0-	255 1	548 2	N	150	150 1		104	
							165 9							
*03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	345 1	728 2	N	7			111	
							8 9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111	

MAYES SOUTH (FRIO 22)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES UNIT 6														
WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920														

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		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			150	
*03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1994 2	25 9	N	23			173	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074														

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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCCOY (QUINN)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
QUINN, B. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064														

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
VINEYARD, ROBERT S.														
WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718														

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	
03		5270 X	4425	-0-	-845	-0-	350 1	4075 2	N	-0-			139	
04		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	470 1	4990 2	N	-0-			139	

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	6086	-0-	6086	12920	522	1	5554	2	Y	9			99
12		0	2918	-0-	2918	15838	265	1	2646	2	Y	6			105
01		0	6875	-0-	6875	22713	461	1	6412	2	Y	2			107
02		29516 X	6803	-0-	-22713	-0-	499	1	6301	2	Y	3			110
03		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	628	1	7301	2	Y	15			125
04		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	651	1	6922	2	Y	42			167
							10	9							
							7	9							
							2	9							
							3	9							
							17	9							
							46	9							

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A															

11		0	996	-0-	996	2832	85	1	905	2	N	5			184
12		0	777	-0-	777	3609	71	1	705	2	N	1			185
01		0	1639	-0-	1639	5248	109	1	1522	2	N	7			192
02		2800 N	1791	-0-	-1009	4239	131	1	1658	2	N	2			194
03		3100 N	1948	-0-	-1152	3087	154	1	1786	2	N	7	178	1	23
04		3000 N	1001	-0-	-1999	1088	86	1	909	2	N	5			28
							6	9							

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848															

11		0	1368	-0-	1368	2768	117	1	1247	2	N	4			148
12		0	590	-0-	590	3358	53	1	529	2	N	7			155
01		0	1760	-0-	1760	5118	118	1	1636	2	N	5			160
02		2800 N	1397	-0-	-1403	3715	102	1	1284	2	N	10			170
03		3100 N	1447	-0-	-1653	2062	114	1	1326	2	N	6			176
04		3000 N	1336	-0-	-1664	398	114	1	1216	2	N	5			181
							4	9							
							6	9							
							7	9							
							11	9							
							114	9							
							6	9							

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274															

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	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	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	BALANCE
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94	
PLUGGED AND ABANDONED		08/25/1997											
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
BARKLEY		WELL #:		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
JMC RESOURCES CORP.		427742											
KIRBY		WELL #:		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873					
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	
04	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					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
04	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	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

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)													
QUAIL CREEK OIL CORPORATION													
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	
11	0	2616	-0-	2616	5020	112 1	1990 9	514 3	Y	1809	1499 1	604	
12	3100 N	3024	-0-	-76	4944	138 1	2054 9	832 3	Y	1867	2263 1	208	
01	3100 N	3051	-0-	-49	4895	124 1	2193 9	734 3	Y	1994	1973 1	229	
02	2800 N	2630	-0-	-170	4725	95 1	1882 9	653 3	Y	1711	1611 1	329	
03	3100 N	2650	-0-	-450	4275	120 1	1898 9	632 3	Y	1725	1868 1	186	
04	3000 N	2559	-0-	-441	3834	160 1	2099 9	300 3	Y	1908	1773 1	321	

MERCY (9100, WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
CENTRAL COLE & COKE													
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892													
11	8640 #	7198	-0-	-1442	-0-	1814 1	340 9	5044 2	Y	309	313 1	159	
12	9486 #	8408	-0-	-1078	-0-	2191 1	396 9	5821 2	Y	360	313 1	206	
01	9734	5333	-0-	-4401	-0-	1792 1	358 9	3183 2	Y	325	325 1	206	
02	9796	9294	-0-	-502	-0-	2328 1	411 9	6555 2	Y	374	340 1	240	
03	9734 #	9712	-0-	-22	-0-	2486 1	429 9	6797 2	Y	390	338 1	292	
04	8414 R	8414	-0-	-0-	-0-	2226 1	374 9	5814 2	Y	340	325 1	307	

MERCY (10400 WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
FOSTER MINERALS													
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364													
11	1650 N	1381	-0-	-269	-0-	332 1	124 9	925 2	Y	113	186 1	110	
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	418 1	136 9	1112 2	Y	124	182 1	52	
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	703 1	64 9	1248 2	Y	58		110	
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	399 1	80 9	1125 2	Y	73		183	
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	443 1	134 9	1210 2	Y	122	185 1	120	
04	1950 N	1624	-0-	-326	-0-	427 1	83 9	1114 2	Y	75		195	

CENTRAL COAL & COKE													
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303													
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-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	118 1		322 2	Y	-0-		-0-	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	115 1		301 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 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
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-
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	130 1	354 2	Y	-0-			-0-
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	221 1	578 2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10236 - 10519	
11		1110 N	982	-0-	-128	-0-	259 1	719 2	Y	4			28
12		1147 N	956	-0-	-191	-0-	261 1	694 2	Y	1			29
01		1209 N	981	-0-	-228	-0-	352 1	626 2	Y	3			32
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	258 1	727 2	Y	9			41
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	286 1	782 2	Y	8			49
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	276 1	721 2	Y	102	115 1		36

FOSTER MINERALS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	168291	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	10206 - 10472	
11		240 N	180	-0-	-60	-0-	37 1	102 2	Y	37	29 1		20
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	32 1	84 2	Y	5	12 1		13
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-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	69 1	190 2	Y	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	87 1	226 2	Y	34	18 1		16

BERGER-CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	168292	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10209 - 10300	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		-0-

BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	10544 - 10852	
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
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57 1		-0-

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 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
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						
03		2976 X	2688	-0-	-288	-0-	710 1	1943 2	N	32	27 1		22
							35 9						
04		2880 X	2776	-0-	-104	-0-	760 1	1985 2	N	28	27 1		23
							31 9						

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
MERCY GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231	
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
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
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	620 1	309 9	N	281	179 1		200
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	600 1	266 9	N	242	357 1		85

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:		1 B		RRCID -> 143339		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10953 - 10963	
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
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-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-			-0-
04		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.				WELL #:		3		RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856	
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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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.				WELL #:		2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103	
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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 03/24/2023		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6250 - 6268		
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	30
01	806 #	56	-0-	-750	-0-	40 1	12 2	N	4	34
						4 9				
02	616 #	55	-0-	-561	-0-	52 1	3 9	N	3	37
03	4223 R	4223	-0-	-0-	-0-	3853 2	370 9	N	336	373
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	373

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		
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	14 1	14 2	N	13	120
						14 9				
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	11 1	9 2	N	17	137
						19 9				
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11 1	18 2	N	17	154
						19 9				
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10 1	15 2	N	11	165
						12 9				
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21 1	32 2	N	20	185
						22 9				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21 1	35 2	N	17	202
						19 9				

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		
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
04	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	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
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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
11	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	637 1	11486 2	Y	79	29	1	435
						87 9						
12	0	11078	-0-	11078	11078	251 1	10730 2	Y	88			523
						97 9						
01	0	12025	-0-	12025	23103	688 1	11247 2	Y	82	131	1	474
						90 9						
02	33551 X	10448	-0-	-23103	-0-	479 1	9915 2	Y	49			523
						54 9						
03	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	626 1	11615 2	Y	286	115	1	694
						315 9						
04	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	649 1	10249 2	Y	66	131	1	629
						73 9						
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154

MILTON, N. (13000)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
SHARMAN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				47	

SWEENEY GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498														
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23	

BUSCH GAS UNIT O/A														
WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012														
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HAMILL ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210														
11	8526	X		8526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8318	2	208	9	328
12	0			8268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8151	2	117	9	181
01	17448	X		9180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9071	2	109	9	280
02	8490	X		8490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8449	2	41	9	138
03	10341	X		10341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10186	2	155	9	279
*04	9449	X		9449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9449	2			279

HAMILL ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132														
11	6188	X		6188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6127	2	61	9	98
12	0			6219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6122	2	97	9	132
01	12578	X		6359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6309	2	50	9	177
02	5665	X		5665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5665	2			177
03	6360	X		6360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6260	2	100	9	89
*04	5638	X		5638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5638	2			89

BUSCH GAS UNIT O/A														
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050														
11	2425	N		2425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	2			186
12	0			2623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	2	39	9	198
01	3100	N		2556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	2	55	9	248
02	2800	N		2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	17	9	263
03	3100	N		2344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2			263
*04	2900	N		2137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2			93

SWEENEY GU #2														
WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104														
11	330	X		66	-0-	-0-	-264	-0-	-0-	66	2			256
12	0			7	-0-	-0-	7	-0-	-0-	7	2			256
01	341	X		-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					256
02	330	X		330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			256
03	131	X		131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	257
*04	107	X		107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			257

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15080 - 15100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	33 1		247
01	7480 X	3708	-0-	-3772	-0-	3674 2	34 9		N	31	181 1		97
02	3276 X	2721	-0-	-555	-0-	2721 2			N	-0-			97
03	3627 X	2038	-0-	-1589	-0-	2027 2	11 9		N	10			107
04	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	3476 2			N	-0-			107

PETROTX OPERATING, LLC				660964									
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	N/A	
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	296 1	70 2	Y		11			261
12	0	602	-0-	602	602	507 1	63 2	Y		29			290
01	0	703	-0-	703	1305	597 1	73 2	Y		30	59 1		261
02	1692 N	387	-0-	-1305	-0-	357 1	17 2	Y		12			273
03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	567 1	60 2	Y		29	29 1		273
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	540 1	64 2	Y		31	32 1		272

HAMILL G. U. #3		WELL #:		1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A	
11	668 X	668	-0-	-0-	-0-	519 1	123 2	Y		24	41 1		160
12	0	749	-0-	749	749	639 1	79 2	Y		28			188
01	0	677	-0-	677	1426	559 1	68 2	Y		45	85 1		148
02	1980 X	554	-0-	-1426	-0-	506 1	24 2	Y		22			170
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	486 1	52 2	Y		17	42 1		145
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	403 1	47 2	Y		13	46 1		112

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF.	N/A	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	12200 - 12234	
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
03	2600 N	1869	-0-	-731	8890	1637 1	173 2	Y		54	81 1		96
04	3000 N	1660	-0-	-1340	7550	1438 1	169 2	Y		48	88 1		56

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	382	1	6882	2	Y			840
						52	9						
12	0	6538	-0-	6538	6538	148	1	6331	2	Y			894
						59	9						
01	0	6400	-0-	6400	12938	366	1	5987	2	Y	50	1	887
						47	9						
02	18024 X	5086	-0-	-12938	-0-	231	1	4785	2	Y			951
						70	9						
03	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	273	1	5071	2	Y	44	1	1048
						155	9						
04	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	339	1	5359	2	Y	50	1	1034
						40	9						

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y			-0-
12	0	47	-0-	47	47	47	2			Y			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	47				Y			-0-
02	47 N	-0-	-0-	-47	-0-					Y			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4642	2	47	9	Y			438
12	0	3842	-0-	3842	3842	3808	2	34	9	Y			469
01	0	4774	-0-	4774	8616	4716	2	58	9	Y	173	1	349
02	12314 X	3698	-0-	-8616	-0-	3662	2	36	9	Y			382
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4626	2	28	9	Y			407
04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5161	2	40	9	Y			443

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	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

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	447	1	57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	219	196	1	80

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648											
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840				
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7900)
CML EXPLORATION, LLC
DYER

62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
120648
WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORES ORCHARD
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ET AL

62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
120648
WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD*
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ETAL

62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
120648
WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

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

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

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 2	27
02		7868	5283	-0-	-2585	14217	1000	1	4283	2	N	-0-	27
03		7440	6719	-0-	-721	13496	1000	1	5528	2	N	174 2	27
04		7200	3361	-0-	-3839	9657	1000	1	2361	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	
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-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MOORE			WELL #:	12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7815	
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-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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	
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	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
04		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	
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-	

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		
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
04	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	
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	164
04	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		
11	0	3988	-0-	3988	9192	22 1	3914 2	Y	47	136
12	0	1755	-0-	1755	10947	16 1	1693 2	Y	42	178
01	0	1653	-0-	1653	12600	46 9	1612 2	Y	16	194
02	13075 X	475	-0-	-12600	-0-	23 1	462 2	Y	-0-	194
03	5208 X	307	-0-	-4901	-0-	18 9	286 2	Y	5	18
04	3990 X	55	-0-	-3935	-0-	13 1	50 2	Y	-0-	18
						15 1				
						6 9				
						5 1				

MARIALLAN		WELL #: 1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500		
11	0	168	-0-	168	1259	87 1	78 2	Y	3	9
12	0	510	-0-	510	1769	3 9	172 2	Y	6	15
01	0	-0-	-0-	-0-	1769	331 1		Y	9	24
02	1977 N	208	-0-	-1769	-0-	7 9	134 2	Y	-0-	24
03	496 N	108	-0-	-388	-0-	74 1	22 2	Y	-0-	24
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	86 1	54 2	Y	-0-	24
						239 1				

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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
11	0	1212	-0-	1212	2136	38	1	1145	2	N	26				211
						29	9								
12	0	1127	-0-	1127	3263	32	1	1061	2	N	27				238
						4	4	30	9						
01	0	940	-0-	940	4203	25	1	896	2	N	17				255
						19	9								
02	5144 X	941	-0-	-4203	-0-	30	1	878	2	N	30	193	1	1 8	91
						33	9								
03	1116 N	953	-0-	-163	-0-	30	1	902	2	N	19				110
						21	9								
04	900 N	890	-0-	-10	-0-	27	1	845	2	N	16				126
						18	9								

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2022

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2105	-0-	2105	4390	66	1	1999	2	N	26			197
12	0	1068	-0-	1068	5458	11	4	29	9	N	-0-			197
01	0	2148	-0-	2148	7606	3	4	1034	2	N	-0-			197
02	2800 N	853	-0-	-1947	5659	58	1	2060	2	N	17			214
03	3100 N	820	-0-	-2280	3379	11	4	19	9	N	-0-			41
04	3000 N	828	-0-	-2172	1207	27	1	812	2	N	8	180	1	1 8
						5	4	9	9	N	-0-			41
						27	1	790	2	N	-0-			41
						3	4			N	-0-			41
						25	1	800	2	N	-0-			41
						3	4			N	-0-			41
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860				
11	0	2667	-0-	2667	5261	85	1	2577	2	N	-0-			160
12	0	2092	-0-	2092	7353	5	4	2027	2	N	-0-			160
01	0	1955	-0-	1955	9308	60	1	1896	2	N	-0-			160
02	11188 X	1880	-0-	-9308	-0-	5	4	1815	2	N	-0-			160
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	54	1	2285	2	N	-0-			160
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	61	1	2406	2	N	-0-			160
						4	4			N	-0-			160
						77	1			N	-0-			160
						5	4			N	-0-			160
						76	1			N	-0-			160
						5	4			N	-0-			160
RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	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				
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
02	15273 X	3193	-0-	-12080	-0-	189	9	8	4	N	-0-			96
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3185	2	9	4	N	2			98
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3893	2	9	4	N	-0-			98
						2	9			N	-0-			98
						3867	2	9	4	N	-0-			98
MOTT SLOUGH (YEGUA)		63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
SRUBAR, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854				
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
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-			175
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-			175

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC ZBORIL, HENRY		//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7731 - 7778		
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
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
03	3100 N	1475	-0-	-1625	3044	114	1	1342	2	N	17		159
04	3000 N	1415	-0-	-1585	1459	109	1	1294	2	N	11		170

NAISER, J.E. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 131991	COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7813 - 7861		
11	0	5000	-0-	5000	9503	397	1	4525	2	N	71	179	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	50
02	25222 X	4620	-0-	-20602	-0-	352	1	4163	2	N	95		145
03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	411	1	4825	2	N	85	162	68
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	407	1	4814	2	N	103		171

NAISER, J. E. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 133342	COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685		
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	18
02	17397 X	3142	-0-	-14255	-0-	245	1	2897	2	N	-0-		18
03	3782 X	3369	-0-	-413	-0-	264	1	3105	2	N	-0-		18
04	3420 X	3362	-0-	-58	-0-	262	1	3100	2	N	-0-		18

NAISER, J. E. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 133377	COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838		
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
03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	452	1	5315	2	N	-0-		12
04	6330 X	5432	-0-	-898	-0-	423	1	5009	2	N	-0-		12

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER		//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
M	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

		WELL #: 1		RRCID -> 148926	COMPL. DATE 02/19/1994	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7902 - 8000					
11	0	2076	-0-	2076	4258	83 1 55 9	1938 2	N	50			190
12	0	1838	-0-	1838	6096	80 1 40 9	1718 2	N	36	179 1		47
01	0	2138	-0-	2138	8234	83 1 61 9	1994 2	N	55			102
02	2800 N	1937	-0-	-863	7371	76 1 52 9	1809 2	N	47			149
03	3100 N	2154	-0-	-946	6425	85 1 76 9	1993 2	N	69	181 1		37
04	3000 N	2051	-0-	-949	5476	81 1 63 9	1907 2	N	57			94

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7900 - 7971					
11	0	3588	-0-	3588	7405	289 1 3 9	3296 2	N	3	172 1		22
12	0	3476	-0-	3476	10881	332 1 7 9	3137 2	N	6			28
01	0	3573	-0-	3573	14454	261 1 15 9	3297 2	N	14			42
02	17760 X	3306	-0-	-14454	-0-	257 1 12 9	3037 2	N	11			53
03	3813 X	3685	-0-	-128	-0-	288 1 11 9	3386 2	N	10			63
04	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	277 1 13 9	3285 2	N	12			75

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7865 - 7904					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC STOVAL, GUY F. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 149968	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7896 - 7966					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	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					
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 #	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-			40
*03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			40
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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				
11		52530 X	43549	-0-	-8981	-0-	300	1	42688	2	N	510	396	1	1 8	317
12		50995 X	44635	-0-	-6360	-0-	561	9	310	1	N	528	577	1	2 8	266
01		49104 X	40877	-0-	-8227	-0-	581	9	161	1	N	285	373	1	1 8	177
02		43792 X	10514	-0-	-33278	-0-	314	9	196	1	N	80				257
03		45973 X	NO RPT	-0-	-45973	-0-	88	9			N	NO RPT				257
04		43560 X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					N	NO RPT				257

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			
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			
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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			
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	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	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	
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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	23520 #	1303	-0-	-22217		-0-	1295 3	8 9	N	7			174	
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			174	
01	37186 R	37186	-0-	-0-		-0-	37163 3	23 9	N	21			195	
02	40418 R	40418	-0-	-0-		-0-	40225 3	193 9	N	175	182 1		188	
03	20986 R	20986	-0-	-0-		-0-	20887 3	99 9	N	90	187 1		91	
04	1290 #	NO RPT	-0-	-1290		-0-			N	NO RPT			91	

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 10802 PERF.10436 - 10450						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			36
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

NANCE (TEX-MISS # 5)		64423 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
NORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 294260		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9644 - 9650						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	60477	-0-	60477	273456	60132 3	345 9	9	N	314	387 1		75
12		0	50113	-0-	50113	323569	49928 3	185 9	9	N	168	188 1		55
01		0	36856	-0-	36856	360425	36672 3	184 9	9	N	167	184 1		38
*02		363037 X	2612	-0-	-360425	-0-	2599 3	13 9	9	N	12			50
*03		43586 X	-0-	-0-	-43586	-0-				N	3			53
04		42180 X	-0-	-0-	-42180	-0-				N	-0-			53

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
CARR RESOURCES, INC.		135180												
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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												
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2023 - WELL PLUGGED 4/11/2023												
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	57 N	NO RPT	-0-	-57	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023												
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
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	2366	1505	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1234	-0-	-1566	800	1234	2	N	-0-			-0-
03	2149 N	1349	-0-	-800	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
*04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
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-
03	3100 N	1018	-0-	-2082	1190	1018	2	N	-0-			-0-
*04	2094 N	904	-0-	-1190	-0-	904	2	N	-0-			-0-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
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-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
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-
03	1139 N	725	-0-	-414	-0-	725	2	N	-0-			-0-
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2	N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
 YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		2513 N	884	-0-	-1629	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	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

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-
03		3286 X	3141	-0-	-145	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04		3120 X	2985	-0-	-135	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

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-
03		8835 X	7213	-0-	-1622	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
04		8550 X	6939	-0-	-1611	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

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-
03		589 N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998													TOTAL DEPTH	18350	PERF.14762	- 18350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5019 2		2 9		N	-2	2 8		-0-		
04	4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3868 2				N	-0-			-0-		

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998													TOTAL DEPTH	12161	PERF.11987	- 15806
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	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
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-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	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
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12156	- 16957
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 8		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		
03	3100 N	1898	-0-	-1202	3833	1877 2	21 9			N	19			52		
04	3000 N	1656	-0-	-1344	2489	1638 2	18 9			N	16			68		

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13524	- 18020
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920													
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
04	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													
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
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-			58
04	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2		N	-0-			58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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													
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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													
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
03	3100 N	931	-0-	-2169	73	916	2	15	9	N	14		197
04	1117 N	1044	-0-	-73	-0-	1026	2	18	9	N	16		213

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
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-
03	403 X	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		0	4414	-0-	4414	7477	276	1	4138	2	N	-0-			-0-
12		0	2495	-0-	2495	9972	286	1	2209	2	N	-0-			-0-
01		0	2425	-0-	2425	12397	286	1	2139	2	N	-0-			-0-
02		14538 X	2141	-0-	-12397	-0-	258	1	1881	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
03		3286 X	2263	-0-	-1023	-0-	286	1	1976	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
04		3180 X	2189	-0-	-991	-0-	276	1	1913	2	N	-0-			-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180															
11		0	375	-0-	375	2561	373	2	2	9	N	2			44
12		0	193	-0-	193	2754	192	2	1	9	N	1			45
01		0	169	-0-	169	2923	168	2	1	9	N	1			46
02		2800 N	1455	-0-	-1345	1578	1442	2	13	9	N	12			58
03		2578 N	1000	-0-	-1578	-0-	996	2	4	9	N	4			62
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			62

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875															
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-
03		3100 N	2424	-0-	-676	3745	2424	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2230	-0-	-770	2975	2230	2			N	-0-			-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC WELL #: 748153 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST RESOURCES, INC. WELL #: 806471 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC WELL #: 884566 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931															
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-			81
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			81
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			81
*04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			81

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	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
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-					136
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					136
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					136
*04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					136

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

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-					155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230

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 #	311	-0-	-249	-0-	311	2			N	-0-					2
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					2
04	450 N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					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

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

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MIKESKA		WELL #:	2	RRCID ->	235116	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	8900 - 8904			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3660 X	2844	-0-	-816	-0-	126	1	2612	2	N	96	194	1	71
12	3782 X	1526	-0-	-2256	-0-	106	9							
01	3782 X	2759	-0-	-1023	-0-	77	1	1256	2	N	175	192	1	54
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-	193	9							
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	217	1	2490	2	N	47			101
04	2850 X NO RPT	-0-	-0-	-2850	-0-	52	9							101

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC		100467												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	172994	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	10130 - 10146			
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-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			
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-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					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 8280 - 8286					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632 PERF. 8554 - 8570					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	- 9250			
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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			
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	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			
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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			
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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			
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824											
WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	- 9257						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	- 8751						
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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						
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

NEW BIELAU (WILCOX 8700)		65099 666			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291787	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 10433	PERF. 9102	- 9128						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023															

NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
H BRUNE		WELL #: 1		RRCID -> 260954		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870				
M	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2023 - WELL PLUGGED 04/05/23												
NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SCHORLMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
03	3100 N	1976	-0-	-1124	4519	204 1	1772 2	N	-0-			162
04	3000 N	1853	-0-	-1147	3372	186 1	1667 2	N	-0-			162

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
ROBERT SPIESS		WELL #:		RRCID -> 119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860 - 9874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/18/2018										

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
FENNER										
FENNER		WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9934 - 9944
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/05/2018										

STRAND ENERGY, L.C.				824758	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
RICHTER-LOEWE										
RICHTER-LOEWE		WELL #:		RRCID -> 199019	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9595 - 10374
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	119 1	2243 3	N	88 14 1	215
						97 9				
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	101 1	1510 3	N	17	232
						19 9				

RICHTER-LOEWE				824758	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
RICHTER-LOEWE										
RICHTER-LOEWE		WELL #:		RRCID -> 203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10393 - 10547
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351
03	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	468 1	11626 3	N	337 320 1	368
						371 9				
04	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	476 1	9773 3	N	246 365 1	249
						271 9				

BLEZINGER				824758	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BLEZINGER										
BLEZINGER		WELL #:		RRCID -> 208438	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9651 - 10485
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	64 1	1139 3	N	19	136
						21 9				
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	66 1	1098 3	N	11	147
						12 9				

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO							
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758														
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2			RRCID -> 214202	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9531	- 9704							
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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	3	N	50	9	1		123
							55	9								
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1121	3	N	15				138
							17	9								

SCHILLER		WELL #: 6			RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10228	- 10492							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
03		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	540	1	9050	3	N	208	172	1		138
							229	9								
04		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	549	1	8602	3	N	197	191	1		144
							217	9								

GEORGE B.		WELL #: 5			RRCID -> 286048	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10351	- 10358							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
03		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	3	N	224	189	1		242
							246	9								
*04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	N	154	186	1		210
							169	9								

RICHTER-LOEWE		WELL #: 4			RRCID -> 290660	COMPL. DATE 03/26/2021	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9723	- 9737							
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	195	1	4839	3	N	134	31	1		157
							147	9								
04		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	236	1	4855	3	N	140				297
							154	9								

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

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PURE RESOURCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5085 - 5310	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NICHOLS CREEK (Y-12)		65455 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER					
LONG BRANCH PRODUCTION, LLC		100745											
7H PARTNERSHIP A-762		WELL #: 1		RRCID -> 286477		COMPL. DATE 02/20/2019				TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7222 - 7224	
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-
03	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
04	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-				N	10			10

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
CHURAN		WELL #: 2		RRCID -> 184159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186		
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A		
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY		253480								
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

LEGER		WELL #: 1	RRCID -> 266497	COMPL. DATE 01/31/2017	TOTAL DEPTH 14082	PERF. 12902	- 12922					
11	17010 X	15906	-0-	-1104	-0-	15189 2	717 9	N	652	557	1	294
12	17577 X	13893	-0-	-3684	-0-	13365 2	528 9	N	480	541	1	233
01	17484 X	3413	-0-	-14071	-0-	3211 2	202 9	N	184	182	1	235
02	15792 X	-0-	-0-	-15792	-0-			N	-0-	5	1	230
03	17205 X	45	-0-	-17160	-0-	45 2		N	-0-			230
04	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-			N	1	153	1	78

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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								
11	8730 X	7135	-0-	-1595	-0-	204	1	5943	2	N	898	897	1	1	8	347
12	9021 X	3721	-0-	-5300	-0-	988	9									
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	164	1	3371	2	N	169	354	1	2	8	160
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	186	9									
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-	99	1	2387	2	N	174	185	1	2	8	147
04	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-	191	9									147

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938	
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
03	13888 X	12489	-0-	-1399	-0-	11756	2	733	9	N	666	543	1		368
04	11400 X	8487	-0-	-2913	-0-	8017	2	470	9	N	427	540	1		255

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							
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7924 - 7934	
MILLS, NONA FIELD UNIT															
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8442 - 8456	
MILLS, NONA															
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		65799 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420	
MILLS, NONA															
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
SEELY OIL COMPANY		763148		WELL #:		1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 - 7455	
HANKAMER															
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976		WELL #:		4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6853 - 6858	
NORTHERN RANCH															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976		WELL #:		9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270	
NORTHERN RANCH															
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	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
11	DLQ G-10	4273	-0-	4273	13388	4124	2	149	9	Y	135	330
12	DLQ G-10	4678	-0-	4678	18066	4532	2	146	9	Y	133	284
01	0	5488	-0-	5488	23554	5336	2	152	9	Y	138	233
02	28235 X	4681	-0-	-23554	-0-	4557	2	124	9	Y	113	155
03	4681 X	889	-0-	-3792	-0-	889	2			Y	-0-	155
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	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				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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				
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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				
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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				
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-0-
04		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				
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988 - 10118	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	AMT	CODE	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052	
11	0	1880	-0-	1880	13457	490 1	1342 2	Y	44	43 1	2
12	0	1644	-0-	1644	15101	48 9	1205 2	Y	34	35 1	1
01	0	1932	-0-	1932	17033	50 4	1375 2	Y	41	41 1	1
02	2800 N	1652	-0-	-1148	15885	45 9	1172 2	Y	37	36 1	2
03	3100 N	1705	-0-	-1395	14490	10 4	1273 2	Y	37	39 1	-0-
04	3000 N	1660	-0-	-1340	13150	391 1	1203 2	Y	36	36 1	-0-
						41 9	40 9				
						8 4					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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			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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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					
03	3131 X	3083	-0-	-48	-0-	707 1	2302 2	Y	67	70	1	2
						74 9						
04	3300 X	2969	-0-	-331	-0-	731 1	2151 2	Y	65	64	1	3
						15 4	72 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM 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		

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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		

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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		

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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		

11	0	7733	-0-	7733	16193	2016	1	5516	2	Y	183	180	1		21
12	0	7354	-0-	7354	23547	1573	1	5392	2	Y	150	156	1		15
01	0	7279	-0-	7279	30826	224	4	5179	2	Y	156	156	1		15
02	36588 X	5762	-0-	-30826	-0-	172	9	4089	2	Y	129	128	1		16
03	8463 X	6756	-0-	-1707	-0-	33	4	142	9	Y	147	152	1		11
04	7740 X	5276	-0-	-2464	-0-	1549	1	5045	2	Y	115	116	1		10
						162	9	3823	2	Y					
						27	4	127	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048	- 10054		

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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		

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
04	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	388	-0-	388	783	101	1	277	2	Y	9	9	1		-0-
12	0	372	-0-	372	1155	79	1	272	2	Y	8	8	1		-0-
01	0	404	-0-	404	1559	107	1	287	2	Y	9	9	1		-0-
02	1920 N	361	-0-	-1559	-0-	94	1	256	2	Y	8	8	1		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	280	2	Y	8	8	1		-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	90	1	266	2	Y	8	8	1		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	2370	-0-	2370	8837	618	1	1690	2	Y	56	52	1		6
12	0	2331	-0-	2331	11168	498	1	1709	2	Y	48	49	1		5
01	0	2767	-0-	2767	13935	71	4	1969	2	Y	59	58	1		6
02	2800 N	2691	-0-	-109	13826	733	1	1910	2	Y	60	59	1		7
03	3100 N	2686	-0-	-414	13412	15	4	2006	2	Y	58	62	1		3
04	3000 N	2745	-0-	-255	13157	64	9	1989	2	Y	60	59	1		4

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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					
03	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	291 1	947 2	N	28	28	1	2
						31 9						
04	1620 N	1235	-0-	-385	-0-	304 1	895 2	N	27	27	1	2
						6 4	30 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10008 - 10036

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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	33	7	1	24	2	N	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	-0-
						1	4	1	9					
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
						1	4							

 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422	- 10436
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	- 10478
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	
11	1050 N	287	-0-	-763	-0-	75 1	204 2	N	7	7 1	-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	8 9	309 1	1059 2	29	28 1	1
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	44 4	358 1	961 2	29	29 1	1
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	32 9	304 1	830 2	26	26 1	1
03	1457 X	517	-0-	-940	-0-	7 4	119 1	386 2	11	12 1	-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	12 9					-0-

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	
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 #	7098	-0-	-602	-0-	6606 2	492 9	N	447	358 1	336
03	8308 #	-0-	-0-	-8308	-0-			N	508	533 1	311
04	7579 R	7579	-0-	-0-	-0-	7091 2	488 9	N	444	356 1	399

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	
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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	
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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	
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10135 - 10160	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192 - 9200	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707 - 9740	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 - 9666
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	M	PROD	AMT	BALANCE
11	DLQ G-10	353	-0-	353	1916	92 1	Y	8	9 1	-0-
12	DLQ G-10	467	-0-	467	2383	100 1	Y	10	10 1	-0-
01	DLQ G-10	1064	-0-	1064	3447	14 4	Y	23	22 1	1
02	DLQ G-10	914	-0-	914	4361	282 1	Y	21	20 1	2
03	3100 N	629	-0-	-2471	1890	25 9	Y	14	15 1	1
04	2724 N	834	-0-	-1890	-0-	5 4	Y	18	18 1	1

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	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524		
M	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
11	0	1911	-0-	1911	5200	498 1	Y	45	45 1	5
						50 9				
12	0	1332	-0-	1332	6532	284 1	Y	27	29 1	3
						41 4				
01	0	2089	-0-	2089	8621	553 1	Y	45	43 1	5
						50 9				
02	10099 X	1478	-0-	-8621	-0-	384 1	Y	33	33 1	5
						9 4				
03	2232 X	1679	-0-	-553	-0-	385 1	Y	36	38 1	3
						40 9				
04	2010 X	1450	-0-	-560	-0-	358 1	Y	32	32 1	3
						7 4				
						35 9				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	BALANCE	

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				
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					
03	DLQ G-10	103	-0-	103	103	24	1	77	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	1	1	1	-0-
						1	4	1	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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				
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					
03	3751 X	2288	-0-	-1463	-0-	525	1	1708	2	Y	50	51	1	8
						55	9							
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	963	1	2832	2	Y	85	82	1	11
						20	4	94	9					

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808 - 9918
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762 - 9908
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 - 9794
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 - 9858
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843 - 10845
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2178	2	Y	55	54	1			130
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	61	9	1566	2	Y	34	37	1			127
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	66	1	502	2	Y	11	14	1			124
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	9	300	2	Y	7	7	1			124
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	20	1			Y	-0-	1	1			123
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	12	9			Y	80	176	1			27

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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		
11	3300 X	3215	-0-	-85	-0-	-0-	827	1	2263	2	Y	114	254	1	36
							125	9							
12	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	-0-	627	1	2148	2	Y	92	62	1	66
							89	4							
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	2521	2	Y	116	75	1	107
							128	9							
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	2153	2	Y	108	67	1	148
							17	4							
03	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	-0-	714	1	2327	2	Y	101	71	1	178
							111	9							
04	3480 X	3066	-0-	-414	-0-	-0-	746	1	2193	2	Y	102	245	1	35
							15	4							

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		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	281	2	Y	29	9	1	108
							32	9							
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	71	1	246	2	Y	12	7	1	113
							11	4							
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	311	2	Y	19	9	1	123
							21	9							
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	-0-	92	1	252	2	Y	22	8	1	137
							2	4							
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	289	2	Y	23	9	1	151
							25	9							
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	-0-	88	1	260	2	Y	31	8	1	174
							2	4							

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
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	2	2	1	29
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	Y	68	6	1	91
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	75	9	6	1	Y	31	4	1	118
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	13	1	Y	42	6	1	154
03	403 X	165	-0-	-238	-0-	-0-	46	9	4	1	Y	60	3	1	211
04	390 X	207	-0-	-183	-0-	-0-	66	9	5	1	Y	94	181	1	124
							103	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
11	240 X	2	-0-	-238	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	1	96
12	124 X	44	-0-	-80	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1	96
01	124 X	7	-0-	-117	-0-	-0-	1	9	7	2	Y	-0-			96
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	9	6	1	99
							10	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	98
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

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
11	3930 X	2647	-0-	-1283	-0-	-0-	101	1	2317	2	Y	208	234	1	158
12	0	2840	-0-	2840	2840	2840	229	9	107	1	Y	165	238	1	85
01	0	843	-0-	843	3683	3683	182	9	25	1	Y	176	198	1	63
02	7263 X	3580	-0-	-3683	-0-	-0-	194	9	139	1	Y	223	70	1	216
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	245	9	139	1	Y	221	258	1	179
04	2760 X	2234	-0-	-526	-0-	-0-	243	9	98	1	Y	133	224	1	88
							146	9							

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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
11	0	1073	-0-	1073	2150	42 1	964 2	Y	61 24 1 182
12	0	1034	-0-	1034	3184	67 9	940 2	Y	49 21 1 210
01	0	1324	-0-	1324	4508	54 9	1184 2	Y	84 205 1 89
02	2800 N	1117	-0-	-1683	2825	48 1	980 2	Y	86 23 1 152
03	3100 N	1153	-0-	-1947	878	92 9	1036 2	Y	65 25 1 192
04	1951 N	1073	-0-	-878	-0-	42 1	962 2	Y	58 198 1 52
						95 9			
						45 1			
						72 9			
						47 1			
						64 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	327 2	N	46 8 1 180
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51 9	469 2	N	46 189 1 37
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	20 1	447 2	N	46 10 1 73
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18 1	420 2	N	37 10 1 100
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	51 9	443 2	N	48 10 1 138
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18 1	428 2	N	44 10 1 172
						41 9			
						19 1			
						53 9			
						21 1			
						48 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
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
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	409 2	8 9	N	7 139
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301 2	3 9	N	3 142

J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10623	- 10643
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10554	- 10818
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10766	- 10856
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	007687	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10988	- 11021
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	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 #: 193ST		RRCID ->	031353	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10672	- 10840		
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-	166	4	123	9				
02	8624 X	2859	-0-	-5765	-0-	611	1	1641	2	Y	49	56 1	7
03	9548 X	5266	-0-	-4282	-0-	54	9						
04	9240 X	5737	-0-	-3503	-0-	744	1	2029	2	Y	64	62 1	9
						16	4	70	9				
						1208	1	3933	2	Y	114	115 1	8
						125	9						
						1413	1	4157	2	Y	125	123 1	10
						29	4	138	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID ->	031354	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10456	- 10520		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-					Y	NO RPT		-0-
						4	1	10	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10480	- 10633		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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				

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 UNIT		WELL #: 34			RRCID -> 036239	COMPL. DATE 02/21/1945	TOTAL DEPTH 10916	PERF.10694 - 10743				

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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 UNIT		WELL #: 172			RRCID -> 036458	COMPL. DATE 06/12/1965	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10803 - 10930				

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 UNIT		WELL #: 173LT			RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740 - 10755				

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 UNIT		WELL #: 137ST			RRCID -> 042216	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10590 - 10752				

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 UNIT		WELL #: 77			RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 15056	PERF.10414 - 10527				

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					
03	DLQ G-10	119	-0-	119	119	27 1	89 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
04	DLQ G-10	78	-0-	78	197	19 1	56 2	Y	2	2 1		-0-
						1 4	2 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	M	PROD	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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		
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						
03	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	3810	1	12407	2	Y	361	348	1		22
						397	9								
04	6240 X	5376	-0-	-864	-0-	1325	1	3895	2	Y	117	130	1		9
						27	4	129	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	N/A			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	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
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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									
11	0	29855	-0-	29855	61032	7784 774 9	1	21297	2	Y	704	692	1	71
12	0	24413	-0-	24413	85445	5220 744 4	1	17900	2	Y	499	526	1	44
01	0	33109	-0-	33109	118554	8771 779 9	1	23559	2	Y	708	694	1	58
02	144791 X	26237	-0-	-118554	-0-	6819 151 4	1	18620	2	Y	588	580	1	66
03	DLQ G-10	26156	-0-	26156	26156	5998 625 9	1	19533	2	Y	568	599	1	35
04	DLQ G-10	27089	-0-	27089	53245	6674 136 4	1	19629	2	Y	591	584	1	42
WELL #: 116 T		RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 18890	PERF.10563 - 10770									
11	4710 X	3752	-0-	-958	-0-	978 98 9	1	2676	2	Y	89	87	1	10
12	3782 X	3456	-0-	-326	-0-	739 105 4	1	2534	2	Y	71	73	1	8
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	1187 106 9	1	3187	2	Y	96	94	1	10
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1153 26 4	1	3151	2	Y	100	96	1	14
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	1014 106 9	1	3304	2	Y	96	101	1	9
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	1054 22 4	1	3102	2	Y	93	93	1	9
WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586 - 10734									
11	14130 X	13919	-0-	-211	-0-	3629 361 9	1	9929	2	Y	328	322	1	30
12	14849 X	10268	-0-	-4581	-0-	2195 314 4	1	7529	2	Y	209	224	1	15
01	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	4088 363 9	1	10982	2	Y	330	322	1	23
02	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	3554 79 4	1	9704	2	Y	306	299	1	30
03	14384 X	14295	-0-	-89	-0-	3278 341 9	1	10676	2	Y	310	326	1	14
04	14940 X	13932	-0-	-1008	-0-	3432 71 4	1	10095	2	Y	304	302	1	16
WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508 - 10747									
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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									
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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 PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546
OLD OCEAN UNIT												
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	441 1	1206 2	Y	40	39	1	4
12	1953 N	1616	-0-	-337	-0-	44 9						
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	346 1	1185 2	Y	33	34	1	3
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	49 4	36 9					
03	3100 N	3309	-0-	209	209	494 1	1327 2	Y	40	39	1	4
04	2929 N	2720	-0-	-209	-0-	44 9						
						625 1	1708 2	Y	54	51	1	7
						14 4	59 9					
						759 1	2471 2	Y	72	74	1	5
						79 9						
						670 1	1971 2	Y	59	59	1	5
						14 4	65 9					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	265 1	724 2	Y	24	24	1	3
12	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	26 9						
01	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	220 1	752 2	Y	21	22	1	2
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	31 4	23 9					
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	278 1	748 2	Y	22	22	1	2
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	24 9						
						541 1	1477 2	Y	47	43	1	6
						12 4	52 9					
						572 1	1863 2	Y	54	56	1	4
						59 9						
						592 1	1741 2	Y	53	52	1	5
						12 4	58 9					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644
11	0	25058	-0-	25058	51540	6533 1	17875 2	Y	591	581	1	67
12	0	21818	-0-	21818	73358	650 9						
01	0	27740	-0-	27740	101098	4665 1	15997 2	Y	446	466	1	47
02	125279 X	24181	-0-	-101098	-0-	665 4	491 9					
03	26474 X	24833	-0-	-1641	-0-	7349 1	19739 2	Y	593	583	1	57
04	26850 X	24889	-0-	-1961	-0-	652 9						
						6285 1	17161 2	Y	542	530	1	69
						139 4	596 9					
						5695 1	18545 2	Y	539	567	1	41
						593 9						
						6132 1	18035 2	Y	543	538	1	46
						125 4	597 9					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782
11	0	25529	-0-	25529	53350	6656 1	18211 2	Y	602	594	1	65
12	0	22924	-0-	22924	76274	662 9						
01	0	29358	-0-	29358	105632	4902 1	16808 2	Y	468	488	1	45
02	131342 X	25710	-0-	-105632	-0-	699 4	515 9					
03	27807 X	27005	-0-	-802	-0-	7777 1	20890 2	Y	628	617	1	56
04	28410 X	26715	-0-	-1695	-0-	691 9						
						6683 1	18245 2	Y	577	564	1	69
						147 4	635 9					
						6193 1	20167 2	Y	586	615	1	40
						645 9						
						6581 1	19358 2	Y	583	578	1	45
						135 4	641 9					

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639	
11	20040 X	15481	-0-	-4559	-0-	4036 1	11043 2	Y	365	366 1	33
12	20708 X	11806	-0-	-8902	-0-	402 9					
01	20708 X	15100	-0-	-5608	-0-	2524 1	8657 2	Y	241	258 1	16
02	18312 X	2681	-0-	-15631	-0-	360 4	265 9				
03	20274 X	229	-0-	-20045	-0-	4000 1	10745 2	Y	323	318 1	21
04	15480 X	1023	-0-	-14457	-0-	355 9					
						697 1	1903 2	Y	60	79 1	2
						15 4	66 9				
						52 1	171 2	Y	5	7 1	-0-
						6 9					
						252 1	742 2	Y	22	22 1	-0-
						5 4	24 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726	
11	T. A.	11804	-0-	11804	39903	3077 1	8420 2	Y	279	276 1	33
12	T. A.	9710	-0-	9710	49613	307 9					
01	T. A.	12084	-0-	12084	61697	2076 1	7120 2	Y	198	209 1	22
02	T. A.	10092	-0-	10092	71789	296 4	218 9				
03	91374 X	19585	-0-	-71789	-0-	3201 1	8599 2	Y	258	255 1	25
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	284 9					
						2623 1	7162 2	Y	226	222 1	29
						58 4	249 9				
						4491 1	14626 2	Y	425	425 1	29
						468 9					
						3347 1	9843 2	Y	297	301 1	25
						68 4	327 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954	
11	3810 X	2515	-0-	-1295	-0-	656 1	1794 2	N	59	58 1	5
12	3875 X	2378	-0-	-1497	-0-	65 9					
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	509 1	1743 2	N	49	50 1	4
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	72 4	54 9				
03	2604 X	2329	-0-	-275	-0-	853 1	2292 2	N	69	67 1	6
04	3090 X	2282	-0-	-808	-0-	76 9					
						824 1	2250 2	N	71	69 1	8
						18 4	78 9				
						534 1	1739 2	N	51	56 1	3
						56 9					
						562 1	1653 2	N	50	49 1	4
						12 4	55 9				

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826	COMPL. DATE 07/13/2022	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10462 - 10602							
OLD OCEAN UNIT																
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-	
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	85 1	277 2	N	8	8	1				-0-	
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	90 1	265 2	N	8	8	1				-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 252		RRCID -> 252298	COMPL. DATE 04/10/2022	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10716 - 10890							
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	
03	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	437 1	1424 2	N	41	46	1				2	
04	2700 X	1167	-0-	-1533	-0-	287 1	845 2	N	26	26	1				2	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 257		RRCID -> 269965	COMPL. DATE 02/06/2023	TOTAL DEPTH 12403	PERF.10712 - 10850							
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	
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	333 1	1083 2	N	32	33	1				2	
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	374 1	1100 2	N	33	33	1				2	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 261		RRCID -> 271184	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10814	PERF.10520 - 10740							
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-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
04	0 X	-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	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 #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622	
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	295 1	807 2	Y	27	26 1	3
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	30 9	838 2	Y	23	24 1	2
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	35 4	850 2	Y	25	25 1	2
02	1064 N	1047	-0-	-17	-0-	37 1	743 2	Y	24	23 1	3
03	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	28 9	816 2	Y	24	25 1	2
04	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	272 1	768 2	Y	23	23 1	2
						6 4	26 9				
						251 1	816 2	Y	24	25 1	2
						26 9	768 2	Y	23	23 1	2
						5 4	25 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10868	
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	38 1	877 2	N	22	22 1	38
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	24 9	741 2	N	16	17 1	37
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	743 2	N	17	17 1	37
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18 9	630 2	N	15	15 1	37
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	30 1	711 2	N	17	17 1	37
04	780 N	703	-0-	-77	-0-	19 9	654 2	N	15	15 1	37
						17 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	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	28318 2	N	789	722 1	67
01	0	8192	-0-	8192	46814	1178 4	868 9	N	175	222 1	20
02	DELQ PR	14249	-0-	14249	61063	2170 1	5829 2	N	320	303 1	37
03	74097 X	13034	-0-	-61063	-0-	193 9	10112 2	N	283	300 1	20
04	12900 X	10754	-0-	-2146	-0-	82 4	9734 2	N	235	236 1	19
						2989 1	7792 2	N			
						311 9	259 9				
						2649 1					
						54 4					

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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
03	3410 #	3258	-0-	-152	-0-	3210 2	48 9	N	44	183 1	54
04	3270 #	2869	-0-	-401	-0-	2823 2	46 9	N	42		96

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022											
DANCE BAYOU											
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 O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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	
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	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	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-		67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-		67

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023 - WELL PLUGGED 2/25/2023

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11723 - 11765

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11723 - 12168

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83			230
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	175	1	127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	8	127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	1	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28018 01/10/2023

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11752 - 11777

11	60 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	9			120
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2	9			122
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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						
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 #	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-			53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456						
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							
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	143	1	1174	2	N	314	330	1	110
						345	9							
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	145	1	1032	2	N	287	330	1	67
						316	9							

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
		386310												
		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208											
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7617 - 7626			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	0	392	-0-	392	814	391	2	1	9	N	1		13
12	0	304	-0-	304	1118	303	2	1	9	N	1		14
01	0	321	-0-	321	1439	320	2	1	9	N	1		15
02	1567 N	128	-0-	-1439	-0-	127	2	1	9	N	1		16
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-		16
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		16

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
KAECHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9360 - 9367			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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			
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022													

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.		255133											
KAECHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 11050 - 11063			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	0	5191	-0-	5191	5191	195 4	1 9	4992 2	Y	4			52
12	0	7377	-0-	7377	12568	195 72	1 9	7110 2	Y	65			117
01	18238 X	5670	-0-	-12568	-0-	236 40	1 9	5394 2	Y	36			153
02	5908 X	3887	-0-	-2021	-0-	236 24	1 9	3627 2	Y	22	101 1		74
03	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	85 55	1 9	6244 2	Y	50			124
04	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-				Y	NO RPT			124

KAECHELE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11275 - 11337			
11	3600 X	1928	-0-	-1672	-0-	127 7	1 9	1794 2	Y	6			19
12	0	1321	-0-	1321	1321	127 1	1 9	1193 2	Y	1			20
01	3560 X	2239	-0-	-1321	-0-	153 42	1 9	2044 2	Y	38			58
02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	153 19	1 9	1803 2	Y	17	38 1		37
03	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	1938 2	Y	1			38
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT			38

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-	28
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	980	2	N	7	35
							8	9					
01		2170 N	1114	-0-	-1056	-0-	2	1	1090	2	N	20	55
							22	9					
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2	1	2232	2	N	10	65
							11	9					
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	328	1	930	2	N	-0-	65
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	65

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471			
11		0	1368	-0-	1368	4206	116	1	1250	2	Y	2	35
							2	9					
12		0	292	-0-	292	4498	116	1	176	2	Y	-0-	35
01		7684 X	3186	-0-	-4498	-0-	131	1	3051	2	Y	4	39
							4	9					
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	131	1	3042	2	Y	20	59
							22	9					
03		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	119	1	3269	2	Y	6	65
							7	9					
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT	65

SCHAER		WELL #:		1		RRCID -> 195495		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380			
11		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	1048	1	4453	2	N	26	140
							29	9					
12		4836 X	4427	-0-	-409	-0-	1143	1	3254	2	N	27	167
							30	9					
01		4991 X	4945	-0-	-46	-0-	1059	1	3823	2	N	57	50
							63	9				174	1
02		4508 X	4283	-0-	-225	-0-	1287	1	2964	2	N	29	79
							32	9					
03		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	1143	1	4084	2	N	23	102
							25	9					
04		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT	102

SCHAER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332			
11		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	338	1	1437	2	Y	-0-	63
							469	1	1334	2	Y	-0-	63
12		0	1803	-0-	1803	1803	395	1	1425	2	Y	-0-	63
01		0	1820	-0-	1820	3623	472	1	1086	2	Y	-0-	63
02		5181 X	1558	-0-	-3623	-0-	654	1	2335	2	Y	15	78
03		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	17	9					
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT	78

SCHAER UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 199385		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532			
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

11	T. A.		2383	-0-	2383		388 1	1995 2		Y	-0-		130
12	T. A.		1083	-0-	1083		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					
03	T. A.		2189	-0-	2189		13153	476 1	1713 2	Y	-0-		134
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		13153			Y	NO RPT		134

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 - 11636		

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
03	1926 N		1926	-0-	-0-	-0-	1926 2			Y	-0-		140
04	1680 N	NO RPT		-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT		140

KAECELE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11418 - 11648		

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					
03	1127 N		1127	-0-	-0-	-0-	2 1	1125 2		Y	-0-		91
04	660 N	NO RPT		-0-	-660	-0-				Y	NO RPT		91

KAECELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490		

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
03	1669 N		1669	-0-	-0-	-0-	1646 2	23 9		Y	21		33
04	480 N	NO RPT		-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		33

HOME PETROLEUM CORP.		396852											
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF. N/A		

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
03	1582 N		1582	-0-	-0-	-0-	1582 2			N	-0-		131
04	1038 N		1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-		131

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)		67524 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.		255133												
KAECEHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218912		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063				
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

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							
*03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	14 1	447 2	Y		-0-			10
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y		NO RPT			10

KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219084		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11204 - 11224				
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		738 N	738	-0-	-0-	-0-	55 1	683 2	N		-0-			25
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	49 1	631 2	N		2			27
							2 9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			27

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)		67525 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KAECEHELE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 130820		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 9389 - 9452				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		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				
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			110
*04		14B DENY	-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				
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		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	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070				
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140				
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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 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

11		8760	4158	-0-	-4602	2318	4158	2	N	-0-		85
12		8184 #	787	-0-	-7397	-0-	787	2	N	-0-		85
01		4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2	N	-0-		85
02		5516 #	4272	-0-	-1244	-0-	4272	2	N	-0-		85
03		4121 R	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-		85
04		4170 #	NO RPT	-0-	-4170	-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	

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209
04		14B DENY	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	

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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	

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-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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
03	1333 #	1207	-0-	-126	-0-	1203	2	4	9	N	4	38
04	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			38
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				
11	5610 #	2929	-0-	-2681	-0-	575	1	2343	2	N	10	147
12	5797 #	5670	-0-	-127	-0-	750	1	4909	2	N	10	157
01	5797 #	5154	-0-	-643	-0-	775	1	4368	2	N	10	167
02	4844 #	4528	-0-	-316	-0-	675	1	3842	2	N	10	177
03	5301 #	4903	-0-	-398	-0-	775	1	4043	2	N	77	62
04	5490 #	NO RPT	-0-	-5490	-0-	85	9			N	NO RPT	62
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				
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	464 N	464	-0-	-0-	-0-	442	2	22	9	N	20					102
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	472	2	25	9	N	23					125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

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
03	DLQ G-10	616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					54
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				Y	NO RPT					54

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
 FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	DLQ G-10	4646	-0-	4646	4646	4615	2	31	9	Y	28					80
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4646				Y	NO RPT					80

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
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-
03	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148		Y	NO RPT		-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		
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
03	DLQ G-10	147	-0-	147	147	143 2	4 9	Y	4	92
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	147		Y	NO RPT		92

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404		
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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548		Y	NO RPT		38
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548		Y	NO RPT		38

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672		
ROBESON		WELL #: 1T								
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
04	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
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	420
01	27232 X	7040	-0-	-20192	-0-	6555	3	485	9	N	441	304
02	6916 X	6443	-0-	-473	-0-	6118	3	325	9	N	295	238
03	7657 X	6364	-0-	-1293	-0-	6035	3	329	9	N	299	177
04	6810 X	6767	-0-	-43	-0-	6302	3	465	9	N	423	413

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		
11	0	33144	-0-	33144	67247	30297	3	2847	9	N	2588	781
12	100697 X	33450	-0-	-67247	-0-	30634	3	2816	9	N	2560	645
01	0	33369	-0-	33369	33369	30673	3	2696	9	N	2451	584
02	62302 X	28933	-0-	-33369	-0-	26540	3	2393	9	N	2175	766
03	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	30978	3	2748	9	N	2498	733
04	33246 X	33246	-0-	-0-	-0-	30654	3	2592	9	N	2356	740

FURRY		WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714		
11	0	28824	-0-	28824	63448	25792	3	3032	9	N	2756	636
12	95240 X	31792	-0-	-63448	-0-	28530	3	3262	9	N	2965	559
01	0	31940	-0-	31940	31940	28574	3	3366	9	N	3060	718
02	59626 X	27686	-0-	-31940	-0-	24826	3	2860	9	N	2600	788
03	34627 X	32982	-0-	-1645	-0-	29598	3	3384	9	N	3076	791
04	31767 X	31767	-0-	-0-	-0-	28573	3	3194	9	N	2904	816

GUILD		WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084		
11	0	139262	-0-	139262	286379	137004	3	2258	9	N	2053	513
12	396038 X	109659	-0-	-286379	-0-	108095	3	1564	9	N	1422	217
01	0	86042	-0-	86042	86042	84308	3	1734	9	N	1576	264
02	179440 X	93398	-0-	-86042	-0-	91857	3	1541	9	N	1401	327
03	120001 X	100342	-0-	-19659	-0-	98641	3	1701	9	N	1546	339
04	116130 X	85384	-0-	-30746	-0-	83903	3	1481	9	N	1346	352

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685										
SHERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389				
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
NECHES TRANSPORT INC.		601854						CNTY: WHARTON				
SHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	70	7	10
PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHORTON		WELL #: 2		RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PEACH POINT (11,100)		69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
MARATHON OIL COMPANY		525380										
PHILLIPS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.		313121										
GOFF 5		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680				
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	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)													70292 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
CIMARRON ENGINEERING, LLC													153471											
STATE LEASE 21													WELL #:	1	RRCID ->	289174	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11087	PERF.	12770	-	12780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11		0	80451	-0-	80451	80451	74414	2	6037	9	N	5488	5276	1			855							
12		0	56750	-0-	56750	137201	52352	2	4398	9	N	3998	4408	1			445							
01		0	43145	-0-	43145	180346	39883	2	3262	9	N	2965	2889	1			521							
02		219650 X	39304	-0-	-180346	-0-	36298	2	3006	9	N	2733	2733	1			521							
03		100316 X	32166	-0-	-68150	-0-	29603	2	2563	9	N	2330	2355	1			496							
04		80460 X	31436	-0-	-49024	-0-	29032	2	2404	9	N	2185	2010	1			671							

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
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-							
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	SI	MULT	NO RPT	-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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HALLS BAYOU													WELL #:	2	RRCID ->	282522	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	11978	PERF.	11464	-	11499
11		0	26530	-0-	26530	50777	19292	2	7238	9	N	6580	6348	1			1171							
12		71886 X	21109	-0-	-50777	-0-	15357	2	5752	9	N	5229	5462	1			938							
01		28055 X	16864	-0-	-11191	-0-	11955	2	4909	9	N	4463	4890	1			511							
02		23996 X	14928	-0-	-9068	-0-	10739	2	4189	9	N	3808	3821	1			498							
03		27404 X	14987	-0-	-12417	-0-	10545	2	4442	9	N	4038	3992	1			544							
04		26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					N	NO RPT					544							

KEBO OIL & GAS, INC.													453170											
BLACK STONE													WELL #:	1	RRCID ->	290826	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	11180	-	11207
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18							
04		0 X	-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
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-							
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	SHUT	IN	NO RPT	-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 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-	14742					N	-0-					185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
04	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

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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

PERL (YEGUA UPPER EY-1) //CONT.// 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	27085 X	5134	-0-	-21951	-0-	4695	2	439	9	Y	399	194	1			379
02	8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT					379
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					379
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					379

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

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
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	13342 X	3814	-0-	-9528	-0-	3480	2	334	9	N	304	204	1			140
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					140
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					140
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					140

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

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

M	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
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
*03	2449 #	1310	-0-	-1139	-0-	1208	2	102	9	N	93					160
*04	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1550	2	68	9	N	62	170	1			52

PEVETO (6800)		71025 375		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE			
LONG-TEX EXPLORATION, INC.		507587									
STARK		WELL #:		RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6807 - 6811	
M	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993											

PEVETO (9600)		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 10142 - 10170	
11	12570 X	12284	-0-	-286	-0-	11617 2	667 9	N	606	533 1	257
12	0	11241	-0-	11241	11241	10596 2	645 9	N	586	529 1	314
01	23392 X	12151	-0-	-11241	-0-	11472 2	679 9	N	617	535 1	396
02	11620 X	11044	-0-	-576	-0-	10415 2	629 9	N	572	547 1	421
03	12865 X	12109	-0-	-756	-0-	11470 2	639 9	N	581	728 1	274
04	12270 X	10351	-0-	-1919	-0-	9773 2	578 9	N	525	527 1	272

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
ARMSTRONG GAS UNIT		208171									
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9406 - 9412	
11	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	300 1	20652 2	N	636	910 1	242
12	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	700 9					
01	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	310 1	19998 2	N	743	531 1	454
02	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	817 9					
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-	310 1	18848 2	N	685	723 1	416
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	754 9					
						280 1	16219 2	N	586	719 1	283
						645 9					
								N	NO RPT		283
								N	NO RPT		283

ARMSTRONG G. U.		653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 281477		COMPL. DATE 05/10/2021		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3050 - 3060	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		675988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
MCKEE		WELL #:		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9324 - 9344	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)			71114 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
ARMOUR TRUST ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 283169			COMPL. DATE 07/08/2017			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			71114 430			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC			019813												
CLAPP			WELL #: 1			RRCID -> 273689			COMPL. DATE 11/21/2013			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MB ENERGY, LLC			100147			RRCID -> 283643			COMPL. DATE 01/15/2018			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322			
CAROLYN LANGE			WELL #: 1												
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-	547	2	11	9	N	10				125
02	917 N	370	-0-	-547	-0-	359	2	11	9	N	10				135
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	N	12				147
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	N	8				155

RICOCHET ENERGY, INC.			710549			RRCID -> 271444			COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380			
JULIUS			WELL #: 1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

JULIUS			WELL #: 2			RRCID -> 273902			COMPL. DATE 12/25/2013			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78

ROD FARMS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 279173			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 KUBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10380 - 10465

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			28

DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			85
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			86
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			87
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			88
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			89

PHASE FOUR (10500 YEGUA)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GOLD-ZAPP												
71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
681327												
WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1996 2	39 9	N	35	36	
*07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1270 2	40 9	N	36	72	
*08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1768 2	36 9	N	33	105	
*09		2010 N	868	-0-	-1142	-0-	831 2	37 9	N	34	139	
*10		1271 N	766	-0-	-505	-0-	724 2	42 9	N	38	20	
*11		1710 N	51	-0-	-1659	-0-	19 2	32 9	N	29	49	
*12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	49	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
*02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	775 2	44 9	N	40	89	
*03		3100 N	3112	-0-	12	12	3062 2	50 9	N	45	134	
*04		2584 N	2572	-0-	-12	-0-	2517 2	55 9	N	50	7	

PHASE FOUR (10540 YEGUA)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
SWANSON-MEEK GAS UNIT												
71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
681327												
WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	2	-0-	2	82	2 2		N	-0-	15	
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	15	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	15	
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	15	
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	15	

PHASE FOUR (10640 YEGUA)												
AMEXCO, LLC												
LANGE-CLAPP GAS UNIT												
71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
019813												
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	

MB ENERGY, LLC												
CAROLYN LANGE												
100147												
WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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
03		4396 R	3489	-0-	-907	-0-	3233 2	256 9	N	233	358 1	122
04		3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3156 2	253 9	N	230	180 1	172

CML MGMT TRUST												
100147												
WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23

PHEASANT (F-20)
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
THOMAS GAS UNIT #1

71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
412178
WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (F-21)
GTG OPERATING, LLC
BLESSING UNIT NO. 3

71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
337080
WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93				N	NO RPT					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.)
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
THOMAS GAS UNIT #1

71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
412178
WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC
TRULL

701613
WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)
KD ENERGY, LLC
MATL-TRULL -H- SAND UNIT

71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
452996
WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

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

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)		71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
SOUTH BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 235118		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11791		PERF.11494 - 11512				
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	
11	0	1231	-0-	1231	2775	319	1	725	2	N	170	331	1	237
12	0	1814	-0-	1814	4589	187	9	1371	2	N	149	188	1	198
01	0	2032	-0-	2032	6621	164	9	1455	2	N	186	199	1	185
02	2800 N	1586	-0-	-1214	5407	205	9	1103	2	N	134	183	1	136
03	3100 N	1877	-0-	-1223	4184	336	1	1312	2	N	232	191	1	177
04	3000 N	1729	-0-	-1271	2913	147	9	1157	2	N	193	318	1	52
						310	1							
						255	9							
						360	1							
						212	9							

NORTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 243723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10454 - 10468				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	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				
11	0	871	-0-	871	2052	270	1	579	2	N	20			293
12	0	1137	-0-	1137	3189	22	9	947	2	N	9			302
01	0	1362	-0-	1362	4551	180	1	1064	2	N	17			319
02	2800 N	1085	-0-	-1715	2836	10	9	824	2	N	8			327
03	3100 N	1387	-0-	-1713	1123	279	1	1091	2	N	15			342
04	2384 N	1261	-0-	-1123	-0-	19	9	944	2	N	15			357
						300	1							
						17	9							

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11884 - 11894				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			105

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10516 - 10524				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
WEST BLESSING GAS UNIT															
71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
197688															
WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
04		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															
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
03		3089 N	1445	-0-	-1644	-0-	1303	2	142	9	N	129			161
04		1650 N	1389	-0-	-261	-0-	1236	2	153	9	N	139	180	1	120

GTG OPERATING, LLC															
SOUTHEAST BLESSING UNIT															
337080															
WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	-0-			247
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	-0-			247
01		14B DENY	6	-0-	6	526	6	1			N	-0-			247
02		14B2 EXT	4	-0-	4	530	4	1			N	-0-			247
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-			247
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT			247

BLESSING UNIT NO. 3															
WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830															
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		3100 N	1064	-0-	-2036	1138	429	1	593	2	N	38			335
							42	9							
02		2187 N	1049	-0-	-1138	-0-	367	1	647	2	N	32			367
							35	9							
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	485	1	494	2	N	23			390
							25	9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			390

SOUTHEAST BLESSING UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		0 N	NO RPT	-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															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1	115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1	112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	13	1	107
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

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	
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
11	0	4497	-0-	4497	9082	1163 1	3192 2	N	129			434
12	0	3714	-0-	3714	12796	142 9 476 1	3102 2	N	124	180 1		378
01	17064 X	4268	-0-	-12796	-0-	136 9 929 1	3186 2	N	139	173 1		344
02	4144 X	4018	-0-	-126	-0-	153 9 850 1	2968 2	N	182	350 1		176
03	4650 X	3717	-0-	-933	-0-	200 9 898 1	2700 2	N	108	166 1		118
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	119 9		N	NO RPT			118

SOUTHEAST BLESSING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 227187			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-			28
04	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	
11	0	2485	-0-	2485	6077	700 1	1597 2	N	171			215
12	0	3009	-0-	3009	9086	188 9 480 1	2353 2	N	160			375
01	0	2932	-0-	2932	12018	176 9 442 1	2142 2	N	316	379 1		312
02	13360 X	1342	-0-	-12018	-0-	348 9 240 1	1102 2	N	-0-			312
03	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	468 1	2216 2	N	187	377 1		122
04	2880 X	2762	-0-	-118	-0-	206 9 550 1	2104 2	N	98			220
						108 9						

NORTHWEST BLESSING			WELL #: 4		RRCID -> 269165			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167	
11	0	683	-0-	683	3125	105 1	469 2	N	99	182 1		272
12	0	3976	-0-	3976	7101	109 9 651 1	3198 2	N	115	195 1		192
01	0	1852	-0-	1852	8953	127 9 336 1	1463 2	N	48			240
02	10284 X	1331	-0-	-8953	-0-	53 9 286 1	1012 2	N	30			270
03	3968 X	2069	-0-	-1899	-0-	33 9 403 1	1666 2	N	-0-			270
04	3840 X	1508	-0-	-2332	-0-	360 1	1148 2	N	-0-			270

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	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

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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 #: 1 RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2020

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE RANCH (4850) //CONT.// 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

M	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
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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130
04	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

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-										
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
 MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC
GEMINI UNIT

71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
490052

WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

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
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
03	3100 N	1601	-0-	-1499	1382	1242	3	359	9	N	326	360	1			170
04	2800 N	1418	-0-	-1382	-0-	1062	3	356	9	N	324	182	1			312

GEMINI UNIT SWD

WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)
COSTA ENERGY, LLC
LANGHAM

71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
180534

WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532

11	0	2367	-0-	2367	2367	2239	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
03	2459 R	2459	-0-	-0-	-0-	2233	2	226	9	N	205	179	1			126
04	2370 #	1812	-0-	-558	-0-	1498	2	314	9	N	285	179	1			232

LANGHAM UNIT

WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHURST (CHASE)
DAYLIGHT PETROLEUM LLC
PINEHURST GAS UNIT

71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
208171

WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	518	2	Y	587	540	1			204
						646	9									
12	0	798	-0-	798	798	93	1	265	2	Y	400	347	1			257
						440	9									
01	1774 N	976	-0-	-798	-0-	89	1	221	2	Y	605	567	1			295
						666	9									
02	616 N	261	-0-	-355	-0-	8	1	31	2	Y	202	320	1			177
						222	9									
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	87	191	1			73
						96	9									
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	69	2	Y	130	144	1			59
						143	9									

(M/SW) WILDWOOD ESTATES

WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	Y	-0-					1
12	0	100	-0-	100	100	20	1	80	2	Y	-0-					1
01	100 N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					1
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINEHURST (CHASE) //CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	399	1	1596	2	Y	1134	1209	1	466
							1247	9							
12		0	3217	-0-	3217	3217	614	1	1445	2	Y	1053	861	1	658
							1158	9							
01		3100 N	3299	-0-	199	3416	673	1	1811	2	Y	741	905	1	494
							815	9							
02		6581 X	3165	-0-	-3416	-0-	539	1	1470	2	Y	1051	986	1	559
							1156	9							
03		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	830	1	1253	2	Y	739	938	1	360
							813	9							
*04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	890	1	1242	2	Y	893	863	1	390
							982	9							

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060															
11		12000 X	9926	-0-	-2074	-0-	1512	1	7264	2	N	1045	853	1	232
							1150	9							
12		0	8795	-0-	8795	8795	1895	1	6009	2	N	810	1018	1	24
							891	9							
01		17551 X	8756	-0-	-8795	-0-	2271	1	5482	2	N	912	837	1	99
							1003	9							
02		10528 X	7360	-0-	-3168	-0-	1671	1	4778	2	N	828	838	1	89
							911	9							
03		10943 X	7181	-0-	-3762	-0-	2455	1	3727	2	N	908	675	1	322
							999	9							
04		9930 X	6451	-0-	-3479	-0-	2346	1	3276	2	N	754	841	1	235
							829	9							

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010															
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795															
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190				
M	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	
11	T. A.	2393	-0-	2393	2393	401	1	1952	2	Y	36	26 1	10
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
03	527 X	197	-0-	-330	-0-	197	2			Y	-0-		1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418				
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	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				
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-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	27	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523				
11	T. A.	9609	-0-	9609	9609	1764	1	7790	2	Y	50		52
12	T. A.	9514	-0-	9514	19123	2027	1	7363	2	Y	113	89 1	76
01	T. A.	7101	-0-	7101	26224	124	9	4909	2	Y	121		197
02	31949 X	5725	-0-	-26224	-0-	133	9	4184	2	Y	68	150 1	115
03	9920 X	6819	-0-	-3101	-0-	1466	1	4078	2	Y	50		165
04	9600 X	6790	-0-	-2810	-0-	75	9	3895	2	Y	96	169 1	92
						55	9						
						106	9						

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
01	T. A.	2696	-0-	2696	6920	77	9	1759	2	Y	37	44	1			23
02	T. A.	2619	-0-	2619	9539	41	9	1848	2	Y	58	52	1			29
03	12154 X	2615	-0-	-9539	-0-	64	9	1552	2	Y	37	48	1			18
*04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	41	9	1536	2	Y	65	33	1			50
						1100	1									
						72	9									

 DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

11	T. A.	3364	-0-	3364	3364	637	1	2599	2	Y	116	75	1			41
12	T. A.	6065	-0-	6065	9429	128	9	4381	2	Y	161	94	1			108
01	T. A.	7000	-0-	7000	16429	177	9	4878	2	Y	139	135	1			112
02	23031 X	6602	-0-	-16429	-0-	153	9	4768	2	Y	125	135	1			102
03	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	1696	1	4564	2	Y	91	139	1			54
*04	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	138	9	4104	2	Y	144	118	1			80
						3009	1									
						100	9									
						2939	1									
						158	9									

 HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

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-
03	493 X	493	-0-	-0-	-0-	195	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC WINSLOW GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	71647 280 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 167567	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776						
11	14B2 EXT	233	-0-	233	233	84	1	116	2	Y	30			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233	33	9			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-
03	233 X	-0-	-0-	-233	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289	COMPL. DATE 09/30/2015	TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800						
11	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	853	1	2978	2	Y	48	28	1	20
12	0	5453	-0-	5453	5453	53	9	3997	2	Y	82	41	1	61
01	3100 N	4896	-0-	1796	7249	90	9	3426	2	Y	63	60	1	64
02	11445 X	4196	-0-	-7249	-0-	69	9	3062	2	Y	40	53	1	51
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	44	9	2848	2	Y	27	56	1	22
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	30	9	2465	2	Y	51	43	1	30
						56	9							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	96	-0-	96	96	37	1	59	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
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

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288		- 10300				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081		- 10087				
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	180	1	857	2	Y	13	9	1			4
						14	9									
12	0	1099	-0-	1099	1099	249	1	831	2	Y	17	18	1			3
						19	9									
01	1813 N	714	-0-	-1099	-0-	221	1	463	2	Y	27	23	1			7
						30	9									
02	980 N	478	-0-	-502	-0-	118	1	339	2	Y	19	21	1			5
						21	9									
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	154	1	234	2	Y	7	8	1			4
						8	9									
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	194	1	272	2	Y	28	3	1			29
						31	9									

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160		- 11786				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236		- 11934				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281		- 12051				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015		- 11502				
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
03	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	10	-0-	-3	-0-	5	1	5	2	N	-0-		105
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-		105
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-		105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

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	11	-0-	-17	-0-	5	1	6	2	N	-0-		79
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-		79
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-		79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//		71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
DAVIS PETROLEUM CORP.				206061										
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)				71930 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
STATE TRACT 29		WELL #:		2	RRCID ->	259671	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13370 - 13381		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 29		WELL #:		1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674			
11	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	1211	1	19746	2	Y	1833	1907	1	154
							280	4	2016	9					
12	23715	X	22069	-0-	-1646	-0-	1207	1	18499	2	Y	1957	1924	1	187
							210	4	2153	9					
01	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	1264	1	20788	2	Y	2227	2322	1	92
							254	4	2450	9					
02	26585	X	26585	-0-	-0-	-0-	1387	1	22249	2	Y	2642	2166	1	568
							43	4	2906	9					
03	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT			568
04	22350	X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					Y	NO RPT			568

STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12510 - 12820		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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		
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7613	- 7618			
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	- 6754			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A														
M	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		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455														
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
03	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1322	1	8339	2	Y	33	26	1	22
04	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	1232	1	7086	2	Y	39	40	1	21
						30	9							
						32	9							
						31	9							
						29	9							
						36	9							
						43	9							

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041														
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	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 GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 7260)		71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
PLEDGER GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 085635	COMPL. DATE 11/07/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7331	- 7337				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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				
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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				
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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					
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
BP AMERICA A-437		WELL #: 1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072			
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
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		262
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		262

BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100			
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		128
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	135 3	46 9 N	42		170
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	135 3	34 9 N	31	172 1	29
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	387 3	34 9 N	31		60
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	527 3	52 9 N	47		107
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	78 3	31 9 N	28		135

POPEYE (WILCOX K SAND)		72340 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)		72378 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208

PORT ACRES (HACK. 10,600)		72378 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
J.E. BROUSSARD HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 294501		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9170 - 9210			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		12925	NO RPT	-0-	-12925	-0-		N	NO RPT		-0-
01		80135	NO RPT	-0-	-80135	-0-		N	NO RPT		-0-
02		72380	NO RPT	-0-	-72380	-0-		N	NO RPT		-0-
03		80135	NO RPT	-0-	-80135	-0-		N	NO RPT		-0-
04		77550	NO RPT	-0-	-77550	-0-		N	NO RPT		-0-

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)		72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
LGDC CORPORATION		500227											
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300					
11	0	1520	-0-	1520	3333	1520	2		N	-0-			155
12	0	-0-	-0-	-0-	3333				N	149	149	1	155
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	233				N	-0-			155
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				N	NO RPT			155
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				N	NO RPT			155
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
03	3100 N	576	-0-	-2524	25925	576	1			N	-0-	-0-
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	22925					N	-0-	-0-

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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												
11	0	2039	-0-	2039	4228	83	1	1947	2	N	8	26
12	0	1858	-0-	1858	6086	82	1	1770	2	N	5	31
01	0	2074	-0-	2074	8160	82	1	1982	2	N	9	40
02	2800 N	1721	-0-	-1079	7081	69	1	1644	2	N	7	47
03	3100 N	1980	-0-	-1120	5961	80	1	1878	2	N	20	67
04	3000 N	1916	-0-	-1084	4877	78	1	1829	2	N	8	75

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740												
11	0	4879	-0-	4879	9923	200	1	4677	2	N	2	146
12	0	4592	-0-	4592	14515	203	1	4350	2	N	35	5
01	0	4699	-0-	4699	19214	186	1	4490	2	N	21	26
02	23438 X	4224	-0-	-19214	-0-	169	1	4036	2	N	17	43
03	5053 X	4538	-0-	-515	-0-	185	1	4343	2	N	9	52
04	4890 X	4386	-0-	-504	-0-	179	1	4193	2	N	13	65

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837												
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	22
01	0	2826	-0-	2826	9574	112	1	2705	2	N	8	30
02	2800 N	2586	-0-	-214	9360	104	1	2475	2	N	6	36
03	3100 N	2927	-0-	-173	9187	119	1	2795	2	N	12	48
04	3000 N	2904	-0-	-96	9091	118	1	2762	2	N	22	70

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-HENDERSON		//CONT.// //CONT.//	72481 500 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
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	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7738 - 7775					
11	0	3035	-0-	3035	6995	123 1	2886 2	N	24			57
12	0	5895	-0-	5895	12890	262 1	5627 2	N	5			62
01	0	6577	-0-	6577	19467	262 1	6314 2	N	1			63
02	25334 X	5867	-0-	-19467	-0-	235 1	5628 2	N	4			67
03	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	259 1	6055 2	N	17			84
04	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	246 1	5789 2	N	18			102

BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106	COMPL. DATE 03/03/1990	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7678 - 7758					
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
03	4464 X	4103	-0-	-361	-0-	167 1	3912 2	N	22			87
04	4140 X	4001	-0-	-139	-0-	162 1	3804 2	N	32			119

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7760 - 7790					
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
03	3100 N	1535	-0-	-1565	3109	62 1	1463 2	N	9			145
04	3000 N	1448	-0-	-1552	1557	59 1	1378 2	N	10			155

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650	COMPL. DATE 08/02/1990	TOTAL DEPTH 8153	PERF. 7764 - 7815					
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
03	3441 X	3211	-0-	-230	-0-	131 1	3071 2	N	8			138
04	3270 X	3000	-0-	-270	-0-	122 1	2870 2	N	7			145

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	N	2		160
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	526	2	N	5		165

 CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

11	0	2340	-0-	2340	4877	95	1	2230	2	N	14		50
12	0	2170	-0-	2170	7047	96	1	2064	2	N	9		59
01	0	2591	-0-	2591	9638	102	1	2471	2	N	16		75
02	2800 N	2379	-0-	-421	9217	95	1	2269	2	N	14		89
03	3100 N	2537	-0-	-563	8654	103	1	2412	2	N	20		109
04	3000 N	2460	-0-	-540	8114	100	1	2339	2	N	19		128

 HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

11	0	3957	-0-	3957	8154	161	1	3782	2	Y	13		68
12	0	3414	-0-	3414	11568	151	1	3239	2	Y	22		90
01	0	4035	-0-	4035	15603	160	1	3853	2	Y	20		110
02	19141 X	3538	-0-	-15603	-0-	141	1	3362	2	Y	32		142
03	4185 X	3816	-0-	-369	-0-	155	1	3619	2	Y	38		180
04	3960 X	3594	-0-	-366	-0-	146	1	3427	2	Y	19	179 1	20

 SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

11	0	2733	-0-	2733	5276	112	1	2621	2	N	-0-		189
12	0	2440	-0-	2440	7716	108	1	2326	2	N	5		194
01	0	2306	-0-	2306	10022	92	1	2213	2	N	1		195
02	2800 N	2097	-0-	-703	9319	84	1	2006	2	N	6		201
03	3100 N	2281	-0-	-819	8500	93	1	2188	2	N	-0-		201
04	3000 N	2221	-0-	-779	7721	90	1	2124	2	N	6	158 1	49

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #:		3	RRCID ->	176208	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7762 - 7830
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1122	-0-	1122	2308	46 1	1074 2	N	2			128
12	0	927	-0-	927	3235	41 1	885 2	N	1			129
01	0	1056	-0-	1056	4291	42 1	1012 2	N	2			131
02	2800 N	964	-0-	-1836	2455	39 1	924 2	N	1			132
03	3100 N	1058	-0-	-2042	413	43 1	1012 2	N	3			135
04	1428 N	1015	-0-	-413	-0-	41 1	972 2	N	2			137

MEEK		WELL #:		1	RRCID ->	236477	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7662 - 7710
11	0	2056	-0-	2056	4253	189 1	1856 2	N	10			140
12	0	1768	-0-	1768	6021	176 1	1588 2	N	4			144
01	0	1930	-0-	1930	7951	181 1	1740 2	N	8			152
02	2800 N	1740	-0-	-1060	6891	165 1	1573 2	N	2			154
03	3100 N	1847	-0-	-1253	5638	184 1	1656 2	N	6			160
04	3000 N	1821	-0-	-1179	4459	179 1	1636 2	N	5			165

MEEK. ROBERT E.		WELL #:		2	RRCID ->	250514	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7724 - 7770
11	0	2535	-0-	2535	5225	231 1	2274 2	N	27			154
12	0	2181	-0-	2181	7406	215 1	1935 2	N	28	180 1		2
01	0	2535	-0-	2535	9941	236 1	2274 2	N	23			25
02	2800 N	2262	-0-	-538	9403	212 1	2020 2	N	27			52
03	3100 N	2336	-0-	-764	8639	229 1	2066 2	N	37			89
04	3000 N	2297	-0-	-703	7936	224 1	2050 2	N	21			110

ROBERT E. MEEK		WELL #:		3	RRCID ->	251328	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7700 - 7752
11	0	1045	-0-	1045	2247	97 1	948 2	N	-0-			199
12	0	912	-0-	912	3159	90 1	813 2	N	8	190 1		17
01	0	1068	-0-	1068	4227	100 1	961 2	N	6			23
02	2800 N	943	-0-	-1857	2370	89 1	848 2	N	5			28
03	3100 N	923	-0-	-2177	193	92 1	827 2	N	4			32
04	1099 N	906	-0-	-193	-0-	89 1	816 2	N	1			33

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	255263	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	7758 - 7814		
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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHTER-NILES		WELL #:		2	RRCID ->	265207	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7754 - 7877		
11	0	9883	-0-	9883	20303	403	1	9436	2	N	40			58
12	0	8569	-0-	8569	28872	380	1	8159	2	N	27			85
01	0	9600	-0-	9600	38472	380	1	9179	2	N	37			122
02	47412 X	8940	-0-	-38472	-0-	356	1	8514	2	N	64	179	1	7
03	10416 X	9691	-0-	-725	-0-	395	1	9243	2	N	48			55
04	9870 X	9483	-0-	-387	-0-	385	1	9035	2	N	57			112

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222307	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	14007	PERF.	12689 - 13209		
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
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			132
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			132

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14018	PERF.	12726 - 13260		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)												
REMORA OPERATING, LLC												
GRAFF												
72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
701613												
WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
WEST BLESSING												
72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
197688												
WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24

GTG OPERATING, LLC												
BLESSING UNIT												
337080												
WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0		18	-0-	18	165	15	2	3	9	254
12		0		125	-0-	125	290	44	1	78	2	257
01		326 N		36	-0-	-290	-0-	3	9	17	2	268
02		166 N		166	-0-	-0-	-0-	7	1	12	9	271
03		117 N		117	-0-	-0-	-0-	36	1	3	9	279
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	9	9	279

BLESSING UNIT NO. 3												
WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0		3664	-0-	3664	7238	554	1	3023	2	244
12		0		3590	-0-	3590	10828	87	9	2616	2	329
01		14694 X		3866	-0-	-10828	-0-	676	1	2814	2	283
02		3220 X		2710	-0-	-510	-0-	298	9	144	9	120
03		3782 X		3162	-0-	-620	-0-	908	1	421	1	216
04		3660 X NO RPT		-0-	-3660	-0-	-0-	17	9	1004	1	216

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10495 - 10768		
11	0	333	-0-	333	877	25 1	296 2	N	11			405
12	0	248	-0-	248	1125	12 9	144 2	N	14			419
01	1252 N	127	-0-	-1125	-0-	15 9	67 2	N	5			424
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	54 1	191 2	N	5			429
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 9	37 2	N	7			436
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	128 1		N	NO RPT			436
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172		
11	0	1007	-0-	1007	2068	243 1	670 2	N	85	179 1		265
12	0	875	-0-	875	2943	94 9	637 2	N	117	179 1		203
01	3100 N	957	-0-	-2143	800	109 1	653 2	N	102	183 1		122
02	1807 N	1007	-0-	-800	-0-	129 9	583 2	N	104	177 1		49
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	192 1	561 2	N	121			170
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112 9		N	NO RPT			170
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			24
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			87

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) REMORA OPERATING, LLC TRULL		//CONT.//	72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
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 #: 1	RRCID -> 177443	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL DEPTH 12501	PERF.10814	- 11969			
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	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	139
03	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	980	3	31	9	Y	28	167
04	2020 N	1009	-0-	-1011	-0-	965	3	44	9	Y	40	207

				WELL #: 4	RRCID -> 197975	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250	- 12190			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

				WELL #: 3	RRCID -> 199612	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10153	- 11014			
11	0	878	-0-	878	1759	878	3			Y	-0-	1
12	0	813	-0-	813	2572	726	3	87	9	Y	79	-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	1
03	DLQ G-10	644	-0-	644	2029	627	3	17	9	Y	15	16
04	2930 N	901	-0-	-2029	-0-	862	3	39	9	Y	35	51

				WELL #: 5	RRCID -> 204611	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10640	- 11111			
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	311
01	0	786	-0-	786	2856	666	3	120	9	N	109	236
02	2800 N	660	-0-	-2140	716	566	3	94	9	N	85	321
03	1419 N	703	-0-	-716	-0-	603	3	100	9	N	91	223
04	720 N	697	-0-	-23	-0-	605	3	92	9	N	84	307

				WELL #: 6	RRCID -> 205597	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 11436	PERF.10355	- 10847			
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-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-	-0-

PRAIRIE BELL (11000) FLETCHER OPERATING, LLC GLASSCOCK RANCH A		//CONT.//	72869 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
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 #: 4	RRCID -> 249254	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10692	- 10700			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466								
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	3	N	-0-	112	1			164
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	21313 X	21313	-0-	-0-	-0-	808	1	20232	3	N	248	244	1			196
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	273	9			N	NO RPT					196

MESSY OIL AND GAS, LLC OWENS		562067		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071						
11	0	560	-0-	560	1203	515	2	45	9	N	41					121
12	0	416	-0-	416	1619	416	2			N	-0-					121
01	0	279	-0-	279	1898	279	2			N	-0-					121
02	2146 N	248	-0-	-1898	-0-	248	2			N	-0-					121
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	399	2	98	9	N	89	185	1			25
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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													
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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002													
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701													
M	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
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	-0-	-0-	-0-	2158				N	-0-		83
03		2158 N	-0-	-0-	-2158	-0-				N	-0-		83
04		150 N NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		83

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729													
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374													
M	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
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-
03		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2		N	-0-		-0-
04		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-		-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
GALLOWAY ENERGY CO. 293303													
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398													
M	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2022													

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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			N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			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

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AUSTIN COLLEGE			WELL #:	26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3180 - 3196		
11		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA			WELL #:	15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF. 3212 - 3286		
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
AUSTIN COLLEGE			WELL #:	38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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		
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-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)			74106 842		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136										
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977		
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			-0-

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

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7721 - 7736		
RASMUSSEN														
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7732				
11	0	5887	-0-	5887	12020	600	1	5247	2	N	36	182	1	24
12	0	6111	-0-	6111	18131	620	1	5454	2	N	34			58
01	0	5923	-0-	5923	24054	37	9	5230	2	N	66			124
02	29650 X	5596	-0-	-24054	-0-	73	9	4982	2	N	49			173
03	6138 X	6007	-0-	-131	-0-	54	9	5362	2	N	23	173	1	23
04	5910 X	5743	-0-	-167	-0-	25	9	5098	2	N	41			64
						45	9							

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7546 - 7592	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)		74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 9		RRCID -> 242355		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5397 - 5399	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)		74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 9		RRCID -> 228622		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5522 - 5527	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	0	1769	-0-	1769	3805	1715	2	54	9	N	49	182 1	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	2800 N	1631	-0-	-1169	6702	1578	2	53	9	N	48	181 1	114
03	3100 N	1726	-0-	-1374	5328	1641	2	85	9	N	77		191
04	3000 N	1487	-0-	-1513	3815	1421	2	66	9	N	60		251

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	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)				74473 426		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
POOLE				WELL #:	1	RRCID ->	047134	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9332 - 9342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINTERMANN				WELL #:	2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	3566 - 3600		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
11		2138 N	455	-0-	-1683	-0-	17	1	429	2	N	8			31
12		0	647	-0-	647	647	28	1	605	2	N	13			44
01		1138 N	491	-0-	-647	-0-	14	9	452	2	N	13			57
02		420 N	273	-0-	-147	-0-	25	1	250	2	N	7			64
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	14	9	467	2	N	10			74
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1			N	NO RPT			74
							8	9							
							26	1							
							11	9							

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #:	1	RRCID ->	091859	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10271 - 10276		
11		2652 N	907	-0-	-1745	-0-	80	1	813	2	N	13			41
12		0	1591	-0-	1591	1591	14	9	1458	2	N	26			67
01		3083 N	1492	-0-	-1591	-0-	104	1	1353	2	N	21			88
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	29	9	1026	2	N	17			105
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	116	1	1178	2	N	13			118
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9			N	NO RPT			118
							80	1							
							19	9							
							108	1							
							14	9							

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)				74473 568		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
PRIESMEYER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	214235	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10702 - 10710		
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	2883	-0-	2883	264318	2883	2	N	-0-		-0-
02	0 W	1162	-0-	1162	265480	1162	2	N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	1	1 8	-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	265480			N	NO RPT		-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9155 - 9195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	21554 X	14972	-0-	-6582	-0-	600	1	N	52	154 1	63
12	0	12820	-0-	12820	12820	600	1	N	72	1 8	134
01	0	13793	-0-	13793	26613	620	1	N	86	191 1	27
02	38985 X	12372	-0-	-26613	-0-	560	1	N	89	1 8	115
03	15469 X	13599	-0-	-1870	-0-	620	1	N	171	179 1	107
04	14970 X	13234	-0-	-1736	-0-	600	1	N	117	180 1	42

BABY RUTH		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MCWHORTER		263648									
BABY RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9148 - 9237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	41787 X	21131	-0-	-20656	-0-	750	1	N	282	378 1	23
12	0	19623	-0-	19623	19623	775	1	N	230	175 1	77
01	0	21020	-0-	21020	40643	775	1	N	269	181 1	164
02	59756 X	19113	-0-	-40643	-0-	700	1	N	264	372 1	55
03	21824 X	20051	-0-	-1773	-0-	775	1	N	278	191 1	142
04	21120 X	19341	-0-	-1779	-0-	750	1	N	329	382 1	89

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
HOLMES		263648									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 1A		RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9487 - 9627	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	1716	-0-	1716	3798	1680	2	N	33		583
12	3100 N	1682	-0-	-1418	2380	1646	2	N	33		616
01	3100 N	1114	-0-	-1986	394	1092	2	N	20		636
02	920 N	526	-0-	-394	-0-	515	2	N	10		646
03	1736 N	356	-0-	-1380	-0-	348	2	N	7		653
*04	1140 N	75	-0-	-1065	-0-	75	2	N	-0-		653

HCWD-58		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MCWHORTER		263648									
HCWD-58		WELL #: 1		RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9484 - 9640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	1017	-0-	1017	2780	998	2	N	17		248
12	3100 N	1139	-0-	-1961	819	1119	2	N	18		266
01	1760 N	941	-0-	-819	-0-	872	2	N	63	191 1	137
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	N	17		154
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	22		176
*04	780 N	232	-0-	-548	-0-	226	2	N	5		181

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)										74691 216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN										612858		RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT					
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				
03		14B2 EXT	23668	-0-	23668	23715	23492	2	N	160	162	1	58				
04		14B2 EXT	20365	-0-	20365	44080	20207	2	N	144	148	1	54				
THARP, KATHLEEN										WELL #: 3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324	
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	21	2	N	-0-			44				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			44				
03		14B2 EXT	87	-0-	87	108	10	2	N	70	77	9	114				
04		14B2 EXT	1174	-0-	1174	1282	1038	2	N	124	185	1	53				
RANKIN (DY 8050 SAND)										74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
WRD OPERATING LLC THARP										100758		RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058	
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-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
RANKIN (REKLAW)										74691 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN										612858		RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699	
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-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		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 JOANN										009566		RRCID -> 263401		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		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. SWEET, E. A. "A"										003526		RRCID -> 142125		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261	
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-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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

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
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
03	5044 R	5044	-0-	-0-	-0-	1383	2	3661	9	N	3328	3564	1			229
04	4230 #	3989	-0-	-241	-0-	1093	2	2896	9	N	2633	2618	1			244

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

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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971													
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	105 1	420 2		Y	3		183
							3 9						
12		0	398	-0-	398	398	101 1	269 2		Y	25		208
							28 9						
01		0	315	-0-	315	713	102 1	213 2		Y	-0-	169 1	39
02		1086 N	373	-0-	-713	-0-	74 1	251 2		Y	44		83
							48 9						
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	15		98
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	7		105

USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420													
11		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	1925 1	7663 2		Y	39		180
							43 9						
12		0	10424	-0-	10424	10424	2856 1	7548 2		Y	18		198
							20 9						
01		0	10796	-0-	10796	21220	3466 1	7262 2		Y	62	190 1	70
							68 9						
02		32755 X	11535	-0-	-21220	-0-	2608 1	8893 2		Y	31		101
							34 9						
03		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	2048 1	9227 2		Y	34		135
							37 9						
04		10440 X	8347	-0-	-2093	-0-	782 1	7559 2		Y	5		140
							6 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													
11		4590 #	3576	-0-	-1014	-0-	718 1	2858 2		N	-0-		96
12		0	3323	-0-	3323	3323	911 1	2408 2		N	4		100
							4 9						
01		0	3900	-0-	3900	7223	1260 1	2639 2		N	1		101
							1 9						
02		6440	3249	-0-	-3191	4032	731 1	2492 2		N	24		125
							26 9						
03		5580	2289	-0-	-3291	741	415 1	1867 2		N	6		131
							7 9						
04		3780 #	1866	-0-	-1914	-0-	174 1	1684 2		N	7		138
							8 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													
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	435	-0-	435	1201	243	1	172	2	N	18		202
12	0 N	299	-0-	299	1201	149	1	55	2	N	86	173 1	115
01	1201 N	-0-	-0-	-1201	-0-					N	2		117
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	70	1	182	2	N	33		150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
04	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

11	0	1936	-0-	1936	4006	600	1	1321	2	N	14	166 1	20
12	0	2048	-0-	2048	6054	620	1	1411	2	N	15		35
01	0	1984	-0-	1984	8038	620	1	1322	2	N	38	1 8	72
02	2800 N	1873	-0-	-927	7111	560	1	1293	2	N	18		90
03	3100 N	2043	-0-	-1057	6054	620	1	1404	2	N	17		107
04	3000 N	1965	-0-	-1035	5019	600	1	1331	2	N	31	1 8	137

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	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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
04		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	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 - 13264	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)																
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																
HOLBROOK, ELLEN																
WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		6270 X	5809	-0-	-461	-0-	5809	2			Y	-0-				129
12		6572 X	6329	-0-	-243	-0-	6329	2			Y	-0-				129
01		0	6015	-0-	6015	6015	6015	2			Y	-0-				129
02		11029 X	5014	-0-	-6015	-0-	8	1	5006	2	Y	-0-				129
03		6572 X	5283	-0-	-1289	-0-	5283	2			Y	-0-				129
04		6120 X	5507	-0-	-613	-0-	5467	2	40	9	Y	36				165

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																
BLOXSOM ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251																
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)																
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.																
TEXACO FEE																
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471																
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL																
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524																
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																
MITCHELL, THEO																
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A																
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
HEBERT, EMILE												
74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
263648												
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		0	2557	-0-	2557	5169	186	1	2371	2	N	77
12		0	2443	-0-	2443	7612	197	1	2246	2	N	77
01		0	2849	-0-	2849	10461	196	1	2629	2	N	99
02		12962 X	2501	-0-	-10461	-0-	182	1	2307	2	N	110
03		2449 N	2346	-0-	-103	-0-	182	1	2163	2	N	110
04		2610 N	2450	-0-	-160	-0-	191	1	2259	2	N	110

FARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244												
11		0	6427	-0-	6427	12956	466	1	5944	2	N	124
12		0	6296	-0-	6296	19252	507	1	5772	2	N	139
01		0	6520	-0-	6520	25772	451	1	6036	2	N	14
02		31304 X	5532	-0-	-25772	-0-	403	1	5110	2	N	31
03		6634 X	6135	-0-	-499	-0-	475	1	5653	2	N	36
04		6420 X	6241	-0-	-179	-0-	486	1	5752	2	N	39

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)												
COSTA ENERGY, LLC												
WHITTAKER												
74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
180534												
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37

RAYWOOD, S. (13,400)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL												
74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
828352												
WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240												
11		8280 X	7438	-0-	-842	-0-	7185	2	253	9	N	247
12		8556 X	7607	-0-	-949	-0-	7315	2	292	9	N	142
01		8556 X	4400	-0-	-4156	-0-	4210	2	190	9	N	135
02		7504 X	6985	-0-	-519	-0-	6728	2	257	9	N	190
03		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7438	2	271	9	N	80
04		7440 X	7383	-0-	-57	-0-	7127	2	256	9	N	120

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
TUER-MITCHELL UNIT												
75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
263648												
WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.// 75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534	
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
11	0	3444	-0-	3444	7051	249 1	3176 2	Y	17
12	0	2796	-0-	2796	9847	226 1	2568 2	Y	2
01	0	4090	-0-	4090	13937	283 1	3795 2	Y	11
02	17448 X	3511	-0-	-13937	-0-	255 1	3241 2	Y	14
03	3596 X	3519	-0-	-77	-0-	273 1	3242 2	Y	4 1 8
04	3960 X	2858	-0-	-1102	-0-	223 1	2635 2	Y	-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681							
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998	
11	8266 X	4054	-0-	-4212	-0-	4054 2		Y	-0-
12	0	4182	-0-	4182	4182	4182 2		Y	-0-
01	0	4223	-0-	4223	8405	4223 2		Y	-0-
02	12129 X	3724	-0-	-8405	-0-	6 1	3718 2	Y	-0-
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		Y	-0-
04	4080 X	3979	-0-	-101	-0-	3979 2		Y	-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MALLETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MALLETT		WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
J. JONES		WELL #:		1	RRCID -> 250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	16088 PERF. 6668 - 6680			
M	O	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			149
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			149
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			149
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			149

POOLE		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		028734										
		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104 PERF.12640 - 12654			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431			
M	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
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
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-			41 2	N	10	7 1	33
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-			7 1 11 9 31 1 48 9	N	44		77
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720			
11	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	660 1	9503 2		N	627	255 1	683
12	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	690 9	9191 2		N	587	863 1	407
01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	560 1	817 9		N	743	711 1	439
02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	646 9	10050 2		N	731	629 1	541
03	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	10197 2	12107 2		N	853	1069 1	325
04	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	270 1	11401 2		N	556	357 1	524
						804 9						
						2163 1						
						938 9						
						2047 1						
						612 9						
GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946			
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
03	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6172 2	351 9		N	319	366 1	184
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3767 2	230 9		N	209	177 1	216
											15 6	
MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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
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-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
04 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
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-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
04 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
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-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 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
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-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04 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
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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
04 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
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-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 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
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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)				75234 299	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
STATE TRACT 247				WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	10238 - 10266	
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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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					

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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					

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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					

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433					

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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					

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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	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
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
04	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
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
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 #:		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556				
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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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 #:		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948				
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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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 #:		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020				
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

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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031

RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990				
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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895				
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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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 #: 8		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012		
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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007										

RED LINE (HARTBURG, UPPER)		75327 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS		WELL #: 8		RRCID -> 291414		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853		
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
11	8430 #	6479	-0-	-1951	-0-	1411 1	4977 2	N	-0-	-0-
						91 4				
12	7967 #	6358	-0-	-1609	-0-	1595 1	4649 2	N	9	7 1
						104 4	10 9			
01	7936 #	6116	-0-	-1820	-0-	1239 1	4798 2	N	-0-	2 1
						79 4				
02	7168 #	4649	-0-	-2519	-0-	1218 1	3353 2	N	-0-	-0-
						78 4				
03	7936 #	4406	-0-	-3530	-0-	1120 1	3214 2	N	-0-	-0-
						72 4				
*04	12698	10564	-0-	-2134	-0-	1706 1	8727 2	N	19	14 1
						110 4	21 9			5

REEDY ROSE (WILCOX)		75544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE		
DMAEBIL CORPORATION		221502								
GEO-WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818		
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715								
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322		
M	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
04	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 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
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
03		3100 N	2502	-0-	-598	5965	2502	2	N	-0-		57
04		3000 N	2413	-0-	-587	5378	2413	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	
11		0	4794	-0-	4794	4794	4794	2	N	-0-		43
12		0	6823	-0-	6823	11617	6819	2	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
03		6820 X	6169	-0-	-651	-0-	6169	1	N	-0-		47
04		6600 X	5099	-0-	-1501	-0-	5099	1	N	-0-		47

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12546 - 12964	
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	N	1	1	109
03		3038 X	1667	-0-	-1371	-0-	1667	1	N	-0-		109
04		2940 X	1698	-0-	-1242	-0-	1698	1	N	-0-		109

ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12550 - 12624	
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
03		12431 X	11233	-0-	-1198	-0-	11232	1	N	1	1	245
04		12030 X	11246	-0-	-784	-0-	11246	1	N	-0-		245

REXVILLE (WILCOX)				76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.				429659								
KAEICHELE "170"		WELL #:		1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11526	
11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	386	1	N	154	196	139
							169	9				
12		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	398	1	N	40		179
							44	9				
01		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	415	1	N	112	189	102
							123	9				
02		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	528	1	N	62		164
							68	9				
03		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	540	1	N	78		242
							86	9				
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	552	1	N	74	186	130
							81	9				

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN						
		WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428	
11	2880 X	2335	-0-	-545	-0-	290 1 8 9	2037 2	N	7			109
12	2976 X	2293	-0-	-683	-0-	278 1 9 9	2006 2	N	8			117
01	2976 X	2538	-0-	-438	-0-	318 1 9 9	2211 2	N	8			125
02	2408 X	1728	-0-	-680	-0-	219 1 17 9	1492 2	N	15			140
03	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	256 1 17 9	1836 2	N	15			155
04	2460 N	1536	-0-	-924	-0-	193 1 10 9	1333 2	N	9			164

KAECEHELE "170"		WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531	
11	3240 X	1820	-0-	-1420	-0-	226 1 6 9	1588 2	N	5			77
12	3348 X	2843	-0-	-505	-0-	344 1 15 9	2484 2	N	14	1 8		90
01	3410 X	2235	-0-	-1175	-0-	280 1 11 9	1944 2	N	10			100
02	3080 X	1536	-0-	-1544	-0-	195 1 8 9	1333 2	N	7			107
03	3410 X	2435	-0-	-975	-0-	296 1 14 9	2125 2	N	13			120
04	2760 X	1948	-0-	-812	-0-	245 1 11 9	1692 2	N	10			130

REASER		WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568	
11	5880 X	5215	-0-	-665	-0-	648 1 13 9	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 8 9	4624 2	Y	7			119
02	5180 X	4306	-0-	-874	-0-	547 1 22 9	3737 2	Y	20			139
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	652 1 33 9	4675 2	Y	30			169
04	5220 X	4885	-0-	-335	-0-	613 1 31 9	4241 2	Y	28			197

REASER		WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11153 - 11530	
11	3540 X	2815	-0-	-725	-0-	350 1 7 9	2458 2	Y	6			170
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	462 1 21 9	3338 2	Y	19			189
01	3658 X	3657	-0-	-1	-0-	455 1 39 9	3163 2	Y	35	184 1		40
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	465 1 17 9	3178 2	Y	15			55
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	459 1 11 9	3292 2	Y	10			65
04	3690 X	3399	-0-	-291	-0-	428 1 9 9	2962 2	Y	8			73

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							179

REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516			
11	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	671	1	4716	2	N	47	107
						52	9					
12	5549 X	4680	-0-	-869	-0-	562	1	4060	2	N	53	160
						58	9					
01	5549 X	4974	-0-	-575	-0-	621	1	4316	2	N	34	194
						37	9					
02	5068 X	3723	-0-	-1345	-0-	471	1	3217	2	N	32	52
						35	9				174	1
03	5611 X	4581	-0-	-1030	-0-	557	1	3996	2	N	25	77
						28	9					
04	5430 X	4258	-0-	-1172	-0-	535	1	3704	2	N	17	94
						19	9					

KAECHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538			
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	341	1	2392	2	N	5	99
						6	9					
12	2387 X	2311	-0-	-76	-0-	280	1	2023	2	N	7	106
						8	9					
01	2232 X	2154	-0-	-78	-0-	269	1	1873	2	N	11	117
						12	9					
02	2548 X	2480	-0-	-68	-0-	249	1	2223	2	N	7	124
						8	9					
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	210	1	2223	2	N	5	129
						6	9					
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	238	1	2223	2	N	1	130
						1	9					

REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501			
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	571	1	4015	2	N	21	97
						23	9					
12	4154 X	3502	-0-	-652	-0-	423	1	3055	2	N	22	119
						24	9					
01	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	477	1	3315	2	N	35	154
						39	9					
02	3332 X	3213	-0-	-119	-0-	407	1	2778	2	N	25	179
						28	9					
03	4774 X	3368	-0-	-1406	-0-	408	1	2928	2	N	29	31
						32	9				177	1
04	4620 X	3468	-0-	-1152	-0-	434	1	3005	2	N	26	57
						29	9					

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561				
11	4470 X	4463	-0-	-7	-0-	553	1	3884	2	N	24			164
12	4464 X	3970	-0-	-494	-0-	480	1	3470	2	N	18			182
01	4464 X	3850	-0-	-614	-0-	481	1	3343	2	N	24			206
02	4172 X	3675	-0-	-497	-0-	467	1	3190	2	N	16			222
03	4619 X	3420	-0-	-1199	-0-	414	1	2970	2	N	33	189	1	66
04	4470 X	3205	-0-	-1265	-0-	401	1	2775	2	N	26			92
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560				
11	3540 X	2791	-0-	-749	-0-	348	1	2443	2	N	-0-			185
12	3410 X	1992	-0-	-1418	-0-	237	1	1712	2	N	39			224
01	3441 X	3438	-0-	-3	-0-	425	1	2955	2	N	53	187	1	90
02	3108 X	2535	-0-	-573	-0-	320	1	2185	2	N	27			117
03	3441 X	2837	-0-	-604	-0-	343	1	2463	2	N	28			145
04	3330 X	2255	-0-	-1075	-0-	280	1	1940	2	N	32			177
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492				
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	320	1	2249	2	N	13			133
12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	237	1	1712	2	N	16			149
01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	254	1	1767	2	N	13			162
02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	212	1	1446	2	N	33			195
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	317	1	2276	2	N	22	182	1	35
*04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	258	1	1787	2	N	12			47
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516				
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
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-			172
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	2	N	-0-			172
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659							
JOHNSTON, EULA MAY			WELL #:		1	RRCID -> 199886			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	1854	-0-	1854	1854	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
03	4465 X		4465	-0-	-0-	-0-	6 9 545 1	3910 2	N	9		69
*04	3602 X		3602	-0-	-0-	-0-	10 9 455 1	3147 2	N	-0-		69

SCHNEIDER			WELL #:		2	RRCID -> 202602			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391
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	2582 2	N	11		77
02	2739 X		2739	-0-	-0-	-0-	12 9 348 1	2378 2	N	12		89
03	3038 X		2093	-0-	-945	-0-	13 9 256 1	1836 2	N	1		90
04	2940 X		2528	-0-	-412	-0-	1 9 317 1	2196 2	N	14		104

REASER			WELL #:		7	RRCID -> 202603			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500
11	4530 X		4027	-0-	-503	-0-	499 1	3508 2	N	18		157
12	4681 X		4267	-0-	-414	-0-	20 9 514 1	3714 2	N	35		192
01	4650 X		4097	-0-	-553	-0-	39 9 512 1	3557 2	N	25		217
02	4200 X		3009	-0-	-1191	-0-	28 9 379 1	2589 2	N	37	189 1	65
03	4372 X		4372	-0-	-0-	-0-	41 9 530 1	3799 2	N	39		104
04	4140 X		3848	-0-	-292	-0-	43 9 483 1	3343 2	N	20		124

ENGLAND-VIRNAU			WELL #:		3	RRCID -> 203768			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532
11	1140 N		910	-0-	-230	-0-	113 1	793 2	N	4		174
12	961 N		757	-0-	-204	-0-	4 9 92 1	664 2	N	1		175
01	930 N		706	-0-	-224	-0-	1 9 88 1	614 2	N	4		179
02	840 N		789	-0-	-51	-0-	4 9 101 1	687 2	N	1		180
03	950 N		950	-0-	-0-	-0-	1 9 115 1	827 2	N	7		187
04	690 N		634	-0-	-56	-0-	8 9 80 1	551 2	N	3		190

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

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659						
KAECEHELE "170"		WELL #:		4	RRCID ->	203942	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11265 - 11564
11	2040 N	847	-0-	-1193	-0-	105 1	736 2	N	5	47
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45 1	327 2	N	-0-	47
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	132 1	918 2	N	6	53
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	137 1	938 2	N	5	58
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	141 1	1012 2	N	7	65
04	1020 N	657	-0-	-363	-0-	83 1	574 2	N	-0-	65

CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800 PERF.12397 - 12018
11	4050 X	3528	-0-	-522	-0-	433 1	3042 2	N	48	257
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	360 1	2600 2	N	22	184 1 95
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	440 1	3062 2	N	29	124
02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	677 1	4623 2	N	43	167
03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	502 1	3597 2	N	24	191
*04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	487 1	3371 2	N	27	1 8 217

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
NAISER, J. E. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	127323	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	8001 PERF. 7603 - 7658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERTA, CELESTINA ET AL		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7612 - 7668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	930 1	6798 2	N	37		146
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	900 1	6333 2	N	39		185

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2927 - 2937		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002		N	NO RPT		-0-

KLEIMANN A		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC		589978									
JONES ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3167 - 3169		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC		589978									
JONES ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3167 - 3169		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-0-

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

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

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	3024	-0-	-112	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2424	-0-	-1017	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
*04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	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

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
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	196	1	800	2	N	12		70
						13	9						
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	281	1	1652	2	N	11		81
						12	9						

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

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
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	N	-0-		74
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	N	-0-		74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
LUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	78 1	320 2	N	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	42 1	248 2	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		
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
03	3627 X	3305	-0-	-322	-0-	3299 2	6 9	N	5	160
04	4020 X	3148	-0-	-872	-0-	3140 2	8 9	N	7	167

PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680		
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			N	-0-	94
02	5725 X	-0-	-0-	-5725	-0-			N	-0-	94
03	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	55 2		N	-0-	94
*04	2490 X	738	-0-	-1752	-0-	738 2		N	-0-	67

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618		
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
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-	108
*04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-	108

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.				948460									
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 115952	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 13706	PERF.12602	- 12608				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	9711	-0-	9711	9711	841 1	8858 2	N		11			61
12	0	6954	-0-	6954	16665	12 9	6301 2	N		1			62
01	0	9468	-0-	9468	26133	1 9	8616 2	N		2	2 1		62
02	33665 X	7532	-0-	-26133	-0-	2 9	6811 2	N		1	1 1		62
03	10044 X	7485	-0-	-2559	-0-	1 9	6752 2	N		8	1 1		69
04	9720 X	8880	-0-	-840	-0-	9 9	8073 2	N		8	1 1		76

KATHRYN				WELL #: 1	RRCID -> 122031	COMPL. DATE 07/03/1986	TOTAL DEPTH 13146	PERF.12575	- 12585				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33

COUNTS, JOAN				WELL #: 1	RRCID -> 124126	COMPL. DATE 05/08/1987	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12611	- 12677				
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
03	7037 X	6379	-0-	-658	-0-	618 1	5761 2	N		-0-			157
04	7380 X	6003	-0-	-1377	-0-	540 1	5460 2	N		3			160

JULIE				WELL #: 1	RRCID -> 125993	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH 13560	PERF.12627	- 12649				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
04	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				
11	0	10423	-0-	10423	10423	904 1	9510 2	N		8			180
12	0	8561	-0-	8561	18984	9 9	7749 2	N		9			189
01	0	12183	-0-	12183	31167	10 9	11083 2	N		6	1 1		194
02	41227 X	10060	-0-	-31167	-0-	7 9	9094 2	N		5			199
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	6 9	9529 2	N		4	1 1		202
04	9420 X	9039	-0-	-381	-0-	4 9	8220 2	N		5			207

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460								
MARGO		WELL #:		1	RRCID ->	131705	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12632 - 12695
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

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
03		2604 X	1844	-0-	-760	-0-	179 1	1665 2	N	-0-		89
04		2070 X	1555	-0-	-515	-0-	140 1	1415 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
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-
*03		3100 N	1846	-0-	-1254	6747	959 1	887 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1790	-0-	-1210	5537	427 1	1363 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
11		0	1249	-0-	1249	3785	1249 2		N	-0-		-0-
12		0	1712	-0-	1712	5497	1712 2		N	-0-		-0-
01		0	1569	-0-	1569	7066	1569 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1423	-0-	-1377	5689	1423 2		N	-0-		-0-
*03		3100 N	1633	-0-	-1467	4222	1633 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	1380	-0-	-1620	2602	1380 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	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

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-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ROSA NNA (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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	181	1				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30						110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	180	1				20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130						150

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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
IPACT		425810														
GILMAN		WELL #:				RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6241 - 6249				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						18

OBLAEN RESOURCES LLC		617546														
ROSENBAUM ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

ROSENBERG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B DENY	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED					07/28/2022										

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

M	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013																

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M	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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			59
04	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	118	1			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 OLIPDP II, LLC 100467
 ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M	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
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
03	9843	9804	-0-	-39	-0-	6188	2	3616	9	N	3287	3180	1			990
04	9450	8809	-0-	-641	-0-	5974	2	2835	9	N	2577	2692	1			875

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	BALANCE
ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA D.C. ENERGY 196099 ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915									
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014									

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	BALANCE
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									
11	0	20	-0-	20	20	4	N	-0-	56
12	0	20	-0-	20	40	4	N	-0-	56
01	60 N	20	-0-	-40	-0-	4	N	-0-	56
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	56
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	56

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	BALANCE
SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371									
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	BALANCE
ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152 SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585									
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	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	BALANCE
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836									
11	0	35	-0-	35	35	4	N	-0-	40
12	0	35	-0-	35	70	4	N	-0-	40
01	105 N	35	-0-	-70	-0-	4	N	-0-	40
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	40
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

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	BALANCE
RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA ATLAS OPERATING LLC 036587 WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210									
11	1470	976	-0-	-494	474	2	29	9	231
12	2306 N	1832	-0-	-474	-0-	2	271	9	126
01	3100 N	3659	-0-	559	559	2	348	9	98
02	2800 N	3156	-0-	356	915	2	235	9	137
03	3100 N	2977	-0-	-123	792	2	249	9	184
04	1470	-0-	-0-	-1470	-0-		150	180	154

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

11	240 X	156	-0-	-84	-0-	8 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
03	DLQ G-10	134	-0-	134	134	8 1	130 2	Y	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	134	4 1		Y	-0-			27

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

11	1770	3242	-0-	1472	10647	170 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	220 1	379 2	Y	4			135
02	12771	913	-0-	-11858	739	145 9	868 2	Y	11			146
03	DLQ G-10	398	-0-	398	1137	14 1	380 2	Y	5			151
04	DLQ G-10	406	-0-	406	1543	4 9	393 2	Y	1			152
						12 9						
						12 1						
						6 9						
						12 1						
						1 9						

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

11	180 N	43	-0-	-137	-0-	2	1	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-	29	1	784	2	Y	51			154
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	1			155
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			155
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	10	1	336	2	Y	-0-			155

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

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
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	706	2	61	9	N	55			248
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	567	2	42	9	N	38	178	1	108

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE TRAM (YEGUA 7800)		79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON			
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		WELL #: 1		RRCID -> 282393	COMPL. DATE 06/08/2017	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8708	- 8720			
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	
11	1590 N	953	-0-	-637	-0-	300	1	78	2	N	523	354 1	506
						575	9						
12	930 N	683	-0-	-247	-0-	160	1	523	9	N	475	336 1	645
01	0	429	-0-	429	429	220	1	209	9	N	190	332 1	503
02	1112 N	683	-0-	-429	-0-	280	1	403	9	N	366	344 1	525
03	682 N	335	-0-	-347	-0-	40	1	295	9	N	268	691 1	102
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	180	1	332	9	N	302	179 1	225

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER			
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #: 3		RRCID -> 233281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2038	- 2042		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 1		RRCID -> 247670	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 11046	- 11082			
11	0	1942	-0-	1942	4243	90	1	1819	2	N	30		231
						33	9						
12	0	2117	-0-	2117	6360	93	1	1993	2	N	28	179 1	80
						31	9						
01	0	2670	-0-	2670	9030	651	1	1976	2	N	39		119
						43	9						
02	11643 X	2613	-0-	-9030	-0-	572	1	1953	2	N	80		199
						88	9						
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	646	1	2098	2	N	37	186 1	50
						41	9						
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT		50

SARAH WHITE, EAST (9200)		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 287938	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 9251	- 9266			
11	5280 #	4203	-0-	-1077	-0-	231	1	2322	2	N	1500	1246 1	693
						1650	9						
12	5239 #	5002	-0-	-237	-0-	263	1	2852	2	N	1715	1981 1	427
						1887	9						
01	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	285	1	2718	2	N	1716	1612 1	531
						1888	9						
02	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	252	1	2455	2	N	1484	1571 1	444
						1632	9						
03	4991 #	4827	-0-	-164	-0-	275	1	2675	2	N	1706	1985 1	165
						1877	9						
04	4830 #	4637	-0-	-193	-0-	377	1	2538	2	N	1565	1239 1	491
						1722	9						

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

M	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-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							
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	0	25	-0-	25	-0-	25	4	25	4	Y	-0-				3
01	50 R	25	-0-	-25	-0-					Y	-0-				3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

SEABREEZE (F-2)		81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8441 - 8447							
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613							
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				51
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				51
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				51

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					6
RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019																

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 SEABREEZE LAND CO WELL #: RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998																

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

11	0	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					26
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					26
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					26
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					26
04	0 # NO RPT	-0-	-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

11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	0	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 C & E OPERATING, INC. 120079
 SEABREEZE LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 293494 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8690 - 8696

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-
03	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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								
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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					21
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534								
11	1802 N	622	-0-	-1180	-0-	56	1	526	2	Y	36					175
12	0	719	-0-	719	719	40	9	652	2	Y	12					187
01	1308 N	589	-0-	-719	-0-	54	1	533	2	Y	29					216
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	13	9	486	2	Y	26					242
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	13	194	1			61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	NO RPT					61

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890								
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	28	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	NO RPT					-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786
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		
11	14B2 EXT		1069	-0-	1069	1094	1069 2	N	-0-			230
12	14B2 EXT		6917	-0-	6917	8011	31 1	N	-0-			230
01	14B2 EXT		7381	-0-	7381	15392	28 1	N	32	190 1		72
							35 9					
02	14B2 EXT		5457	-0-	5457	20849	23 1	N	22			94
							24 9					
03	14B DENY		4490	-0-	4490	25339	20 1	N	10			104
							11 9					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25339		N	NO RPT			104

HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326
11	735 N		220	-0-	-515	-0-	9 1	N	-0-			56
12	0		280	-0-	280	280	9 1	N	-0-			56
01	457 N		177	-0-	-280	-0-	5 1	N	-0-			56
02	262 N		262	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-			56
03	135 N		135	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385
11	3000 N		1619	-0-	-1381	1609	145 1	N	-0-			75
12	0		1972	-0-	1972	3581	135 1	N	-0-			75
01	3100 N		1926	-0-	-1174	2407	145 1	N	-0-			75
02	2800 N		2236	-0-	-564	1843	125 1	N	-0-			75
03	3100 N		2145	-0-	-955	888	155 1	N	-0-			75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	888		N	NO RPT			75

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466
11	3466 X		3466	-0-	-0-	-0-	174 1	N	-0-			-0-
12	3180 X		3180	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
01	2354 X		2354	-0-	-0-	-0-	108 1	N	-0-			-0-
02	3443 X		3443	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-			-0-
03	2016 X		2016	-0-	-0-	-0-	126 1	N	-0-			-0-
04	750 X	NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-		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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)			82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #:	32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	5372 - 5378
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

11		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5300)			82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC			100467									
BLACK STONE 'T'			WELL #:	1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5278 - 5285
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)			82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #:	45 L	RRCID ->	008233	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5386 - 5392
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WING, SARAH F.			WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	3820 - 3860
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)			82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.			430685									
CARTWRIGHT			WELL #:	1	RRCID ->	278073	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	9584 - 9590
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		176
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		178
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		180
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		182

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 165 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #:		65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8462 - 8468	
M	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	* EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WING, SARAH F.		82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
WELL #:		60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319	
M	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	* EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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	* EOM BALANCE
11	2190 #	1317	-0-	-873	-0-	502 1	773 2	N	38	22 1	17
						42 9					
12	2263 #	1385	-0-	-878	-0-	529 1	822 2	N	31	34 1	14
						34 9					
01	2263 #	1437	-0-	-826	-0-	592 1	799 2	N	42	45 1	11
						46 9					
02	1288 #	1209	-0-	-79	-0-	491 1	685 2	N	30	32 1	9
						33 9					
03	1426 #	1378	-0-	-48	-0-	527 1	821 2	N	27	28 1	8
						30 9					
04	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	698 1	1060 2	N	23	19 1	12
						25 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	
M	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	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	14 8	8 2	Y	-0-		10
12	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	20 6	6 2	Y	-0-		10
01	0	6	-0-	6	-0-	26 6	6 2	Y	-0-		10
02	34 R	8	-0-	-26	-0-	8 8	8 2	Y	-0-		10
03	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 6	6 2	Y	-0-		10
04	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 6	6 2	Y	-0-		10

KRAUSS, DONNA		82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #:		1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A	
M	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	* EOM BALANCE
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	51 2	N	-0-		32
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2	85 2	N	-0-		32
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2	79 2	N	-0-		32
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2	79 2	N	-0-		32
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2	74 2	N	-0-		32
04	90 #	48	-0-	-42	-0-	48 2	48 2	N	-0-		32

ROITSCH, ROGER		82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #:		1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A	
M	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	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	20 11	11 2	Y	-0-		11
12	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	29 9	9 2	Y	-0-		11
01	0	9	-0-	9	-0-	38 9	9 2	Y	-0-		11
02	45 R	7	-0-	-38	-0-	7 7	7 2	Y	-0-		11
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 9	9 2	Y	-0-		11
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 9	9 2	Y	-0-		11

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482								
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2	10	2	Y	-0-	11
12	DLQ G-10	9	-0-	9	19	9	2	9	2	Y	-0-	11
01	27 R	8	-0-	-19	-0-	8	2	8	2	Y	-0-	11
02	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2	7	2	Y	-0-	11
03	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2	8	2	Y	-0-	11
04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2	8	2	Y	-0-	11

KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:	1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100 - 5115
11	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2	24	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	19	43	19	2	19	2	Y	-0-	-0-
01	62 R	19	-0-	-43	-0-	19	2	19	2	Y	-0-	-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2	16	2	Y	-0-	-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	19	2	Y	-0-	-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	19	2	Y	-0-	-0-

PESCHKE, J. M. O.				WELL #:	1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098
11	0	32	-0-	32	66	32	2	32	2	N	-0-	24
12	0	31	-0-	31	97	31	2	31	2	N	-0-	24
01	0	32	-0-	32	129	32	2	32	2	N	-0-	24
02	158 R	29	-0-	-129	-0-	29	2	29	2	N	-0-	24
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	31	2	N	-0-	24
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	30	2	N	-0-	24

SAN DIA PRODUCING COMPANY				WELL #:	745960	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050 - 5068
PETRASH-HARRIS				1								
11	0	57	-0-	57	57	57	2	57	2	N	-0-	35
12	0	59	-0-	59	116	59	2	59	2	N	-0-	35
01	0	58	-0-	58	174	58	2	58	2	N	-0-	35
02	227 R	53	-0-	-174	-0-	53	2	53	2	N	-0-	35
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	58	2	N	-0-	35
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2	56	2	N	-0-	35

TRIVISTA OPERATING LLC				WELL #:	871169	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4923 - 4939
STEINBACH -A-				1								
11	0	284	-0-	284	567	284	2	284	2	Y	-0-	-0-
12	0	279	-0-	279	846	279	2	279	2	Y	-0-	-0-
01	0	312	-0-	312	1158	312	2	312	2	Y	-0-	-0-
02	1415 R	257	-0-	-1158	-0-	257	2	257	2	Y	-0-	-0-
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2	291	2	Y	-0-	-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2	311	2	Y	-0-	-0-

MIKULEC -A-				WELL #:	1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5043 - 5054
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	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

*10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968					
M	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
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
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				8
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-				8

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984					
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1		-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950					
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
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-	8	1		8
04	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-				8

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	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					
11	0	125	-0-	125	430	125	2			Y	-0-				-0-
12	0	388	-0-	388	818	388	2			Y	-0-				-0-
01	0	304	-0-	304	1122	304	2			Y	-0-				-0-
02	1394 R	272	-0-	-1122	-0-	272	2			Y	-0-				-0-
03	403 #	307	-0-	-96	-0-	307	2			Y	-0-				-0-
04	390 #	159	-0-	-231	-0-	159	2			Y	-0-				-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	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					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	0	9	-0-	9	9	8	2	1	9	Y	-0-				23
02	10 R	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-				23
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				23
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				23

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169							
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY			WELL #:		3	RRCID -> 128435		COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE		CODE	

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A			WELL #:		1	RRCID -> 128436		COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WYNN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 - 5118
11	0		22	-0-	22	44	18	2	4	9	Y	45
12	0		26	-0-	26	70	20	2	6	9	Y	50
01	0		53	-0-	53	123	49	2	4	9	Y	18
02	174 R		51	-0-	-123	-0-	44	2	7	9	Y	24
03	50 R		50	-0-	-0-	-0-	41	2	9	9	Y	32
04	60 #		39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	32

HOFFMAN			WELL #:		1	RRCID -> 128498		COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 - 5178
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04		14B2 EXT	-0-	-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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HALBADIER			WELL #:		1	RRCID -> 128872		COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 - 5030
11	0		-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
03	243 R		243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-	23
04	311 R		311	-0-	-0-	-0-	287	2	24	9	Y	7

STEINBACH -B-			WELL #:		1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 - 5050
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-
03	93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	-0-
04	60 #		54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	148	-0-	148	273	112 2	36 9	Y	33		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
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y	-0-		45
04	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 2		Y	-0-		45

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254	
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
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	140 2	4 9	Y	4		25
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-		25

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5021 - 5040
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)			CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978
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-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-			-0-

SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113
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-
03	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2	Y	-0-			-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 - 4838
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-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 - 4828
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169							
WHITESIDE			WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5075 - 5110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0		8	-0-	8		8	2			17
12		0		7	-0-	7		15	2			17
01		0		8	-0-	8		23	2			17
02		33 R		10	-0-	-23		-0-	10	2		17
03		13 R		13	-0-	-0-		-0-	13	2		17
04		14 R		14	-0-	-0-		-0-	14	2		17

PETRASH-HARRIS -A-			WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4964 - 4974
11		0		7	-0-	7		18	2			27
12		0		11	-0-	11		29	2			27
01		0		39	-0-	39		68	2			27
02		100 R		32	-0-	-68		-0-	32	2		27
03		33 R		33	-0-	-0-		-0-	33	2		27
04		35 R		35	-0-	-0-		-0-	32	2	3 9	30

STEINBACH G			WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 4982 - 5012
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
12		0		-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-

COOK			WELL #:		1	RRCID ->	134548	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	5073	PERF. 4841 - 4853
11		0		240	-0-	240		531	2			10
12		0		207	-0-	207		738	2			10
01		0		203	-0-	203		941	2			10
02		1102 R		161	-0-	-941		-0-	161	2		10
03		279 #		170	-0-	-109		-0-	170	2		10
04		240 #		53	-0-	-187		-0-	53	2		10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		6	RRCID ->	136010	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	5014	PERF. 4894 - 4908
11		0		34	-0-	34		78	2			83
12		108 R		30	-0-	-78		-0-	30	2		83
01		0		30	-0-	30		30	2			83
02		55 R		25	-0-	-30		-0-	25	2		83
03		31 #		26	-0-	-5		-0-	26	2		83
04		30 #		21	-0-	-9		-0-	21	2		83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4979 - 4993
11		0		34	-0-	34		78	2			1
12		0		30	-0-	30		108	2			1
01		0		30	-0-	30		138	2			1
02		163 R		25	-0-	-138		-0-	25	2		1
03		31 #		26	-0-	-5		-0-	26	2		1
04		30 #		21	-0-	-9		-0-	21	2		1

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 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
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
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				8
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068					
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
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006					
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
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				5
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926					
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
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				5
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				5

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043					
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
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				8
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				8

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169							
RAMSEL-FALKE			WELL #:		A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 5086 - 5130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

11		0	-0-	-0-	-0-	12					Y	15
12		0	11	-0-	11	23		11	2		Y	15
01		0	35	-0-	35	58		35	2		Y	15
02		86 R	28	-0-	-58	-0-		28	2		Y	15
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	15
04		30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2		Y	15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5012 - 5030
11		0	34	-0-	34	78		34	2		Y	7
12		0	30	-0-	30	108		30	2		Y	7
01		0	30	-0-	30	138		30	2		Y	7
02		163 R	25	-0-	-138	-0-		25	2		Y	7
03		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2		Y	7
04		30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2		Y	7

GLOGER, M. J.			WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 5109 - 5145
11		0	2	-0-	2	4		2	2		Y	7
12		0	3	-0-	3	7		3	2		Y	7
01		0	3	-0-	3	10		3	2		Y	7
02		12 R	2	-0-	-10	-0-		2	2		Y	7
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-		3	2	6	9	12
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-		4	2	2	9	14

WEISER A			WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5174 - 5198
11		0	186	-0-	186	389		186	2		Y	33
12		0	196	-0-	196	585		196	2		Y	33
01		0	125	-0-	125	710		125	2		Y	33
02		842 R	132	-0-	-710	-0-		132	2		Y	33
03		186 #	165	-0-	-21	-0-		165	2		Y	33
04		208 R	208	-0-	-0-	-0-		207	2	1	9	34

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986
11		0	35	-0-	35	80		35	2		Y	6
12		110 R	30	-0-	-80	-0-		30	2		Y	6
01		0	30	-0-	30	30		30	2		Y	6
02		55 R	25	-0-	-30	-0-		25	2		Y	6
03		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2		Y	6
04		30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2		Y	6

STEINBACH I			WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5035 - 5062
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

STEINBACH H			WELL #:		1	RRCID ->	144813	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5051 - 5082
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		23
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		23
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		23
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		23
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		23
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		23

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169															
MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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															
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
03		93 #	39	-0-	-54	-0-	27	2	12	9	Y	11			25
04		90 #	39	-0-	-51	-0-	30	2	9	9	Y	8			33

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230															
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
03		124 #	29	-0-	-95	-0-	27	2	2	9	Y	2	7	1	9
04		120 #	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-			9

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988															
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
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			10
04		53 R	53	-0-	-0-	-0-	34	2	19	9	Y	17			27

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A					
*11	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-				34
*12	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-				34
*01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	45	2	11	9	Y	10				44
*02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	40	2	9	9	Y	8				52
*03	61 R	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5	34	1		23
*04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7				30

STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	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					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176					
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	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				20
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				20

WYNN. GUY #2		WELL #: 2		RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5150 - 5192					
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-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 LORENZ, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 292695 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5284 - 5309

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	EOM BALANCE
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
03		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-				22
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	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

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	EOM BALANCE
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
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	68	3	29	9	N	26				240
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	99	3	34	9	N	31				271

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

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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARKLEY, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				63
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				63

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523						
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12415	- 12446	
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
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
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	239 3	N	-0-		250
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	394 3	N	-0-		250

SHANGHAI (D-3)				82654 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MB ENERGY, LLC				100147						
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286735	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8982	- 9410	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
04	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				864566						
BEARD, L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 201432	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9794	- 9971	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187

SHANGHAI, E. (EY 10200)				82655 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC				120648						
WITTIG SISTERS		WELL #:		1	RRCID -> 223402	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10163	- 10320	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22										

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688		RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322	- 10418	
WILBECK ET AL		WELL #:									
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
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	
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
03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		72
04	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		72

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO																	
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734																	
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494																	
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
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	
03		1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				204	
04		1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				204	

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628																	
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	
03		4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT				237	
04		3900 #	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT				237	

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968																	
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	
03		7595 #	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT				198	
04		7350 #	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT				198	

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848																	
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	
03		1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				99	
04		1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				99	

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733																	
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	
03		8277 #	NO RPT	-0-	-8277	190931					N	NO RPT				216	
04		8010 #	NO RPT	-0-	-8010	182921					N	NO RPT				216	

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455																	
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	
03		13795	NO RPT	-0-	-13795	237151					N	NO RPT				201	
04		13350	NO RPT	-0-	-13350	223801					N	NO RPT				201	

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140																	
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	
03		1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				172	
04		1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				172	

SHEPHERD (WX CONS)			//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC			//CONT.//		028734										
ALLAR DEEP			WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647		
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

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01		11 R		11	-0-	-0-		11	2		N	-0-			87
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			87
03		0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			87
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			87

OGLETREE			WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004		
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
03		11718 #	NO RPT	-0-	-11718	214783					N	NO RPT			190
04		10650 #	NO RPT	-0-	-10650	204133					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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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-					N	NO RPT			150
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
04		0 #	NO RPT	-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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.					945936										
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3106 - 3114		
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.// 83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		83107 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 277246		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13094		PERF. 12815 - 12862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						130
12	13671 #	-0-	-0-	-13671	-0-						130
01	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-						130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						130
*03	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1713	3	17	9	N	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145 1
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2023 - WELL PLUGGED 4/1/2023											

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			
11	0	366	-0-	366	829	22	1	333	2	Y	10	9 1	2
12	0	348	-0-	348	1177	21	1	319	2	Y	7	8 1	1
01	0	247	-0-	247	1424	14	1	222	2	Y	10	10 1	1
02	1684 N	260	-0-	-1424	-0-	15	1	236	2	Y	8	8 1	1
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	9	9 1	1
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	10	9 1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8154 - 8160		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 10190		
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-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	008279	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10120	- 10365	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	0	9031	-0-	9031	18837	541 1	8372 2	Y	107	102 1			21
12	0	8686	-0-	8686	27523	118 9	8060 2	Y	94	96 1			19
01	0	9084	-0-	9084	36607	523 1	8445 2	Y	101	107 1			13
02	44211 X	7604	-0-	-36607	-0-	103 9	7077 2	Y	81	83 1			11
03	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	528 1	9068 2	Y	102	97 1			16
04	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	111 9	8147 2	Y	101	97 1			20

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		49 L	RRCID ->	008282	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	11109	PERF.10204	- 10370	

11	0	913	-0-	913	1748	55 1	847 2	Y	10	9 1			2
12	0	806	-0-	806	2554	11 9	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
03	2136 N	837	-0-	-1299	-0-	41 1	778 2	Y	9	9 1			1
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	9 9	767 2	Y	10	9 1			2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		24 U	RRCID ->	008287	COMPL. DATE	09/09/1958	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084	- 10339	

11	0	463	-0-	463	913	28 1	431 2	Y	4	4 1			1
12	0	345	-0-	345	1258	4 9	321 2	Y	3	3 1			1
01	0	459	-0-	459	1717	21 1	429 2	Y	3	4 1			-0-
02	2110 N	393	-0-	-1717	-0-	3 9	367 2	Y	3	3 1			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	Y	5	4 1			1
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3 9	417 2	Y	3	3 1			1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		25 L	RRCID ->	008288	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10136	- 10352	

11	0	1987	-0-	1987	4499	26 1	1829 2	Y	36	34 1			7
12	0	1745	-0-	1745	6244	40 9	1612 2	Y	25	27 1			5
01	0	2232	-0-	2232	8476	105 1	2067 2	Y	33	34 1			4
02	10480 X	2004	-0-	-8476	-0-	28 9	1856 2	Y	30	30 1			4
03	2511 X	2345	-0-	-166	-0-	129 1	2171 2	Y	33	32 1			5
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	36 9	2155 2	Y	32	31 1			6

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

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							
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

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							
03	7812 X	7440	-0-	-372	-0-	434	1	6841	2	Y	150	145	1	24
						165	9							
04	7320 X	6985	-0-	-335	-0-	402	1	6420	2	Y	148	143	1	29
						163	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

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							
03	6045 X	6027	-0-	-18	-0-	355	1	5596	2	Y	69	67	1	11
						76	9							
04	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	342	1	5461	2	Y	68	66	1	13
						75	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

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-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO										
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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 008304	COMPL. DATE 08/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10162	- 10370							
11	0	1068	-0-	1068	2113	64 1	19 9	985 2	Y	17	17	1				3
12	0	1127	-0-	1127	3240	68 1	15 9	1044 2	Y	14	14	1				3
01	0	1554	-0-	1554	4794	90 1	18 9	1446 2	Y	16	17	1				2
02	2800 N	1198	-0-	-1602	3192	69 1	17 9	1112 2	Y	15	15	1				2
03	3100 N	1191	-0-	-1909	1283	70 1	19 9	1102 2	Y	17	16	1				3
04	2373 N	1090	-0-	-1283	-0-	63 1	18 9	1009 2	Y	16	16	1				3

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 40 L		RRCID -> 008305	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10128	- 10295								
11	0	1974	-0-	1974	4013	118 1	28 9	1828 2	Y	25	24	1				5
12	0	1737	-0-	1737	5750	105 1	22 9	1610 2	Y	20	21	1				4
01	0	2165	-0-	2165	7915	126 1	26 9	2013 2	Y	24	25	1				3
02	2800 N	1711	-0-	-1089	6826	98 1	23 9	1590 2	Y	21	21	1				3
03	3100 N	1960	-0-	-1140	5686	115 1	26 9	1819 2	Y	24	23	1				4
04	3000 N	1851	-0-	-1149	4537	108 1	25 9	1718 2	Y	23	22	1				5

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 32 C		RRCID -> 008307	COMPL. DATE 11/24/1958	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10134	- 10380								
11	0	229	-0-	229	490	14 1	4 9	211 2	Y	4	4	1				1
12	0	203	-0-	203	693	12 1	3 9	188 2	Y	3	3	1				1
01	0	254	-0-	254	947	15 1	3 9	236 2	Y	3	4	1				-0-
02	1180 N	233	-0-	-947	-0-	13 1	3 9	217 2	Y	3	3	1				-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	6 9	254 2	Y	5	4	1				1
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	3 9	272 2	Y	3	3	1				1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 27 L		RRCID -> 008322	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 13135	PERF. 9002	- 9074								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-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														
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							
03	6727 X	1023	-0-	-5704	-0-	58	1	918	2	Y	43	41	1	7
						47	9							
04	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	453	1	7224	2	Y	73	66	1	14
						80	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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														
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							
03	2790 N	2613	-0-	-177	-0-	153	1	2416	2	Y	40	39	1	6
						44	9							
04	2790 X	2501	-0-	-289	-0-	145	1	2312	2	Y	40	38	1	8
						44	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
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-
03	3100 N	2088	-0-	-1012	6453	125	1	1963	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1802	-0-	-1198	5255	106	1	1696	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	815	-0-	815	1628	49	1	754	2	Y	11	11	1	2
12	0	771	-0-	771	2399	12	9	46	1	Y	9	9	1	2
01	0	920	-0-	920	3319	10	9	53	1	Y	11	12	1	1
02	2800 N	777	-0-	-2023	1296	12	9	45	1	Y	10	10	1	1
03	2130 N	834	-0-	-1296	-0-	11	9	49	1	Y	12	11	1	2
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	13	9	47	1	Y	10	10	1	2
						11	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
11	0	2529	-0-	2529	5138	151	1	2344	2	Y	31	30	1	6
12	0	2306	-0-	2306	7444	34	9	139	1	Y	25	26	1	5
01	0	2248	-0-	2248	9692	28	9	130	1	Y	29	30	1	4
02	2800 N	1229	-0-	-1571	8121	32	9	70	1	Y	20	21	1	3
03	3100 N	1068	-0-	-2032	6089	22	9	62	1	Y	25	24	1	4
04	3000 N	3096	-0-	96	6185	28	9	181	1	Y	24	23	1	5
						26	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0	1258	-0-	1258	2592	75	1	1168	2	Y	14	13	1	3
12	0	1196	-0-	1196	3788	15	9	72	1	Y	10	11	1	2
01	0	1240	-0-	1240	5028	11	9	72	1	Y	13	13	1	2
02	2800 N	871	-0-	-1929	3099	14	9	50	1	Y	12	12	1	2
03	3100 N	975	-0-	-2125	974	13	9	57	1	Y	12	12	1	2
04	1904 N	930	-0-	-974	-0-	13	9	54	1	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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	2742	-0-	2742	5615	164	1	2538	2	Y	36	34 1	7
12	0	2811	-0-	2811	8426	40	9	2605	2	Y	34	34 1	7
01	0	2786	-0-	2786	11212	169	1	2588	2	Y	33	36 1	4
02	2800 N	2478	-0-	-322	10890	37	9	2302	2	Y	30	30 1	4
03	3100 N	2821	-0-	-279	10611	143	1	2619	2	Y	33	32 1	5
04	3000 N	2692	-0-	-308	10303	166	1	2500	2	Y	32	31 1	6
						36	9						
						157	1						
						35	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

11	0	5435	-0-	5435	11221	323	1	5001	2	Y	101	95 1	20
12	0	4731	-0-	4731	15952	111	9	4362	2	Y	78	82 1	16
01	0	5594	-0-	5594	21546	283	1	5170	2	Y	92	96 1	12
02	26730 X	5184	-0-	-21546	-0-	86	9	4795	2	Y	84	84 1	12
03	5797 X	5427	-0-	-370	-0-	101	9	5008	2	Y	92	89 1	15
04	5430 X	5307	-0-	-123	-0-	318	1	4900	2	Y	91	88 1	18
						101	9						
						307	1						
						100	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

11	0	21685	-0-	21685	44255	1299	1	20098	2	Y	262	249 1	51
12	0	20731	-0-	20731	64986	288	9	19233	2	Y	227	232 1	46
01	0	21071	-0-	21071	86057	250	9	19595	2	Y	228	245 1	29
02	105795 X	19738	-0-	-86057	-0-	1225	1	18362	2	Y	217	216 1	30
03	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	251	9	20818	2	Y	236	229 1	37
04	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	1137	1	20107	2	Y	239	229 1	47
						239	9						
						1321	1						
						260	9						
						1261	1						
						263	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	221	-0-	221	459	13	1	204	2	Y	4	4	1	1
12	0	230	-0-	230	689	14	1	213	2	Y	3	3	1	1
01	0	290	-0-	290	979	17	1	270	2	Y	3	4	1	-0-
02	1224 N	245	-0-	-979	-0-	14	1	228	2	Y	3	3	1	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	5	4	1	1
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	15	1	235	2	Y	3	3	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
11	0	395	-0-	395	803	23	1	363	2	Y	8	7	1	2
12	0	395	-0-	395	1198	24	1	364	2	Y	6	7	1	1
01	0	415	-0-	415	1613	24	1	382	2	Y	8	8	1	1
02	1967 N	354	-0-	-1613	-0-	20	1	326	2	Y	7	7	1	1
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	7	7	1	1
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	7	7	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
11	0	303	-0-	303	615	18	1	281	2	Y	4	4	1	1
12	0	253	-0-	253	868	15	1	235	2	Y	3	3	1	1
01	0	304	-0-	304	1172	18	1	283	2	Y	3	4	1	-0-
02	1431 N	259	-0-	-1172	-0-	15	1	241	2	Y	3	3	1	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	5	4	1	1
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	3	3	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	22	1	347	2	Y	5	5	1	1
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	21	1	340	2	Y	5	5	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
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
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	5	5	1	1
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	5	5	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
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
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	178	1	2802	2	Y	14	14	1	2
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	165	1	2636	2	Y	15	14	1	3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
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
03	5022 X	4261	-0-	-761	-0-	249	1	3927	2	Y	77	75	1	12
04	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	244	1	3889	2	Y	77	74	1	15

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	Y	4	3	1	1	
						4 9							
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	202 2	Y	4	4	1	1	
						4 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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

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						
03	3100 N	1476	-0-	-1624	2323	86 1	1354 2	Y	33	32	1	5
						36 9						
04	3000 N	1406	-0-	-1594	729	81 1	1290 2	Y	32	31	1	6
						35 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

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						
03	10912 X	8614	-0-	-2298	-0-	505 1	7966 2	Y	130	126	1	20
						143 9						
04	10230 X	8921	-0-	-1309	-0-	518 1	8261 2	Y	129	124	1	25
						142 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	626	-0-	626	694	37	1	572	2	Y	15	13	1	3
12	0	468	-0-	468	1162	17	9	428	2	Y	11	12	1	2
01	0	442	-0-	442	1604	12	9	400	2	Y	15	15	1	2
02	1980 N	376	-0-	-1604	-0-	25	1	341	2	Y	13	13	1	2
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	17	9	379	2	Y	14	14	1	2
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	21	1	374	2	Y	15	14	1	3
						14	9							
						24	1							
						15	9							
						23	1							
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
11	0	2255	-0-	2255	4608	135	1	2086	2	Y	31	30	1	6
12	0	1975	-0-	1975	6583	34	9	1830	2	Y	24	25	1	5
01	0	2317	-0-	2317	8900	119	1	2153	2	Y	26	28	1	3
02	2800 N	1981	-0-	-819	8081	26	9	1837	2	Y	27	26	1	4
03	3100 N	2093	-0-	-1007	7074	135	1	1938	2	Y	29	28	1	5
04	3000 N	2030	-0-	-970	6104	29	9	1880	2	Y	29	28	1	6
						114	1							
						30	9							
						123	1							
						32	9							
						118	1							
						32	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
11	0	83	-0-	83	238	5	1	74	2	Y	4	4	1	1
12	0	113	-0-	113	351	4	9	103	2	Y	3	3	1	1
01	0	126	-0-	126	477	7	1	116	2	Y	3	4	1	-0-
02	583 N	106	-0-	-477	-0-	3	9	97	2	Y	3	3	1	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	5	4	1	1
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	3	9	108	2	Y	3	3	1	1
						7	1							
						6	9							
						7	1							
						3	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
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
03	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	17603	2	539	9	Y	490	474	1	77
04	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	17522	2	534	9	Y	485	467	1	95

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
11	0	5062	-0-	5062	10334	302	1	4675	2	Y	77	73	1	15
12	0	4655	-0-	4655	14989	85	9	279	1	Y	66	68	1	13
01	0	4694	-0-	4694	19683	73	9	272	1	Y	64	69	1	8
02	24149 X	4466	-0-	-19683	-0-	70	9	256	1	Y	65	64	1	9
03	5270 X	4893	-0-	-377	-0-	72	9	287	1	Y	70	68	1	11
04	5070 X	4832	-0-	-238	-0-	77	9	281	1	Y	70	67	1	14
						77	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
11	0	1141	-0-	1141	2355	68	1	1051	2	Y	20	19	1	4
12	0	569	-0-	569	2924	22	9	34	1	Y	14	15	1	3
01	0	1469	-0-	1469	4393	15	9	85	1	Y	18	19	1	2
02	2800 N	1212	-0-	-1588	2805	20	9	70	1	Y	17	17	1	2
03	3100 N	1062	-0-	-2038	767	19	9	62	1	Y	19	18	1	3
04	1518 N	751	-0-	-767	-0-	21	9	43	1	Y	17	17	1	3
						19	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
11	0	3567	-0-	3567	7379	214	1	3310	2	Y	39	37	1	8
12	0	3285	-0-	3285	10664	43	9	198	1	Y	30	32	1	6
01	0	3457	-0-	3457	14121	33	9	201	1	Y	34	36	1	4
02	17289 X	3168	-0-	-14121	-0-	37	9	183	1	Y	34	33	1	5
03	3813 X	3544	-0-	-269	-0-	37	9	209	1	Y	36	35	1	6
04	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	40	9	195	1	Y	36	35	1	7
						40	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1098	-0-	1098	2195	31	1	481	2	Y	533	505	1	104
12	0	826	-0-	826	3021	586	9	23	1	Y	404	426	1	82
01	0	909	-0-	909	3930	444	9	22	1	Y	487	507	1	62
02	4778 X	848	-0-	-3930	-0-	536	9	21	1	Y	446	447	1	61
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	491	9	25	1	Y	490	474	1	77
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	539	9	24	1	Y	485	467	1	95
						534	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
11	0	2448	-0-	2448	5005	146	1	2260	2	Y	38	36	1	7
12	0	2278	-0-	2278	7283	42	9	137	1	Y	30	31	1	6
01	0	2442	-0-	2442	9725	33	9	142	1	Y	33	35	1	4
02	2800 N	2189	-0-	-611	9114	36	9	126	1	Y	31	31	1	4
03	3100 N	2464	-0-	-636	8478	34	9	145	1	Y	34	33	1	5
04	3000 N	2350	-0-	-650	7828	37	9	136	1	Y	35	33	1	7
						39	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
11	0	5827	-0-	5827	11920	345	1	5340	2	Y	129	123	1	25
12	0	5313	-0-	5313	17233	142	9	317	1	Y	105	109	1	21
01	0	5412	-0-	5412	22645	116	9	311	1	Y	113	120	1	14
02	27897 X	5252	-0-	-22645	-0-	124	9	299	1	Y	109	108	1	15
03	6107 X	5896	-0-	-211	-0-	120	9	344	1	Y	120	116	1	19
04	5820 X	5516	-0-	-304	-0-	132	9	318	1	Y	118	114	1	23
						130	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
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						
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	197 1	3102 2	Y	26	25	1					4						
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	206 1	3290 2	Y	25	24	1					5						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 122		RRCID -> 218127		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10450 - 10792	
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-						
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35 1	545 2	Y	2	2	1					-0-						
04	450 N	320	-0-	-130	-0-	19 1	300 2	Y	1	1	1					-0-						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 120		RRCID -> 219102		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11026		PERF.10022 - 10096	
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						
03	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	214 1	3378 2	Y	84	82	1					13						
04	4380 X	4318	-0-	-62	-0-	249 1	3975 2	Y	85	81	1					17						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10716 - 11048	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 124		RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10930 - 10936	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
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) 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
11	0	117	-0-	117	234	7 1	109 2	Y	1	1	1		-0-
12	0	137	-0-	137	371	8 1	128 2	Y	1	1	1		-0-
01	0	168	-0-	168	539	10 1	156 2	Y	2	2	1		-0-
02	652 N	113	-0-	-539	-0-	6 1	105 2	Y	2	2	1		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	114 2	Y	2	2	1		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	7 1	113 2	Y	2	2	1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 241763	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 11915	PERF.10257	- 10360					
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-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 242353	COMPL. DATE 02/15/2020	TOTAL DEPTH 11789	PERF. 9832	- 9842					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	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					
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-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	Y	-0-	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT		83107 495 176382		ASSOCIATED	49B				CNTY: COLORADO				
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 61R		RRCID -> 275854	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3456	- 3671					
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SHERIDAN (YEGUA)			83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.			945936								
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5114 - 5122
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 5396 - 5422
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-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
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-
03	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3	N	-0-		-0-
04	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	19503	3	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.			945936								
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1710 - 1715
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1714 - 1722
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720		
M	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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
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-								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SILSBEE (Z)				83584 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 7884 - 7894
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051									
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
04	H15 VIOL	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
REHAK		WELL #: 3		RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500											
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224			
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	
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	221	1	20	9	902	3	32
12		1147 N	963	-0-	-184	-0-	192	1	41	9	730	3	69
01		1023 N	742	-0-	-281	-0-	178	1	178	1	524	3	45
02		1064 N	865	-0-	-199	-0-	174	1	40	9	638	3	40
03		961 N	279	-0-	-682	-0-	76	1	53	9	192	3	50
*04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	195	1	11	9	748	3	80
							33	9					

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HITEX RESOURCES, LP		390521										
FRANKLAND, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
04		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		
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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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 #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414		
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
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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004												

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)															
ORO RESOURCES, LLC															
GEORGE RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	83			Y	NO RPT					17
04	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															
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
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	20170			Y	NO RPT					213
04	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															
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	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															
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
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	21			Y	NO RPT					14
04	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															
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
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	87			Y	NO RPT					32
04	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															
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-
03	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	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															
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
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	40			Y	NO RPT					16
04	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	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	
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	22	2	2	1	9	Y	1	1	19	
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	24	1	2	1	9	Y	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	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT		19	
04	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															
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	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT		803	
04	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															
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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															
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	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT		807	
04	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															
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	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT		224	
04	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															
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	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT		92	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT		92	

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	151	-0-	151	1064	149	2	2	9	Y	2	2	1	21
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	1113	47	2	2	9	Y	2	3	1	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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT			20
04	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															
11	DLQ	G-10	506	-0-	506	14325	35	1	366	2	Y	95	72	1	524
12	DLQ	G-10	242	-0-	242	14567	105	9	114	2	Y	106	119	1	511
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567	11	1			Y	NO RPT			511
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567	117	9			Y	NO RPT			511
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT			511
04	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															
11	5100 #	4797	-0-	-303	-0-	143	407	1	4247	2	N	370	360	1	319
12	5332 #	5104	-0-	-228	-0-	137	399	1	4568	2	N	363	363	1	319
01	5549 #	4560	-0-	-989	-0-	117	194	1	4249	2	N	176	180	1	315
02	5012 #	4585	-0-	-427	-0-	128	200	1	4257	2	N	182	186	1	311
03	5549 #	3536	-0-	-2013	-0-	121	177	1	3238	2	N	161	180	1	292
04	4950 #	4644	-0-	-306	-0-	151	217	1	4276	2	N	197	180	1	309

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															
11	0	75	-0-	75	-0-	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-			213
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			213
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-			213
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198															
11	0	316	-0-	316	-0-	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-			289
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				N	-0-			289
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			289
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2				N	-0-			289

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

11	0	9260	-0-	9260	20818	184	1	7714	2	N	1238	1414	1				357
12	0	8191	-0-	8191	29009	1362	9	6773	2	N	1125	1216	1				266
01	0	9569	-0-	9569	38578	180	1	8065	2	N	1193	1255	1				204
02	26040	9264	-0-	-16776	21802	1238	9	7824	2	N	1136	1061	1				279
03	28830	9586	-0-	-19244	2558	192	1	8113	2	N	1150	1241	1				188
04	9270 #	NO RPT	-0-	-9270	-0-	1312	9			N	NO RPT						188

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

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-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)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	4082	-0-	4082	6533	4065	2	17 9	Y	15	70
12	9578 X	3045	-0-	-6533	-0-	3025	2	20 9	Y	18	71
01	0	632	-0-	632	632	601	2	31 9	Y	28	65
02	4284 X	1379	-0-	-2905	-0-	1350	2	29 9	Y	26	55
03	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1400	2	35 9	Y	32	52
04	4080 X	160	-0-	-3920	-0-	148	2	12 9	Y	11	63

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	13621	-0-	13621	28217	13178	2	443 9	N	403	110
12	21204	8675	-0-	-12529	15688	8238	2	437 9	N	397	125
01	0	10120	-0-	10120	25808	9955	2	165 9	N	150	275
02	19152	8302	-0-	-10850	14958	7933	2	369 9	N	335	250
03	19158	13900	-0-	-5258	9700	13555	2	345 9	N	314	188
*04	18000 R	8300	-0-	-9700	-0-	7940	2	360 9	N	327	150

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732									
KIRBY LUMBER CO		WELL #: 2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 9901 - 9954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023											

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716									
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004											

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462									
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	4900	-0-	4900	10983	3352	1	1412 2	N	109	145
12	0	2254	-0-	2254	13237	1028	1	1071 2	N	45	190
01	0	4604	-0-	4604	17841	3311	1	953 2	N	143	160
02	21515 X	3674	-0-	-17841	-0-	2626	1	863 2	N	147	130
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	1992	1	670 2	N	31	161
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	1698	1	538 2	N	164	325
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004											

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	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
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					
03		2030 N	846	-0-	-1184	-0-	524 1	145 2	N	25			122
							149 4	28 9					
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	455 1	204 2	N	48			170
							26 4	53 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													
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
03		120 R	120	-0-	-0-	-0-	107 2	13 9	Y	12	17 1		25
04		180 #	33	-0-	-147	-0-	24 2	9 9	Y	8			33

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													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731													
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						
03		1550 X	1372	-0-	-178	-0-	524 1	848 9	N	771	532 1		340
04		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			340

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	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
11		0	2512	-0-	2512	6543	605 1	1573 2	N	304	365 1		160
12		0	3200	-0-	3200	9743	334 9	2242 2	N	287	180 1		267
01		0	3571	-0-	3571	13314	642 1	2547 2	N	382	346 1		303
02	16323 X		3009	-0-	-13314	-0-	316 9	2015 2	N	389	356 1		336
03	3136 X		3136	-0-	-0-	-0-	604 1	2142 2	N	331	525 1		142
04	2280 X	NO RPT		-0-	-2280	-0-	420 9		N	NO RPT			142
							566 1						
							428 9						
							630 1						
							364 9						

BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
11	2085 N		1027	-0-	-1058 B	-0-	1010 2	17 9	N	15			109
12	0		793	-0-	793 B	-0-	781 2	12 9	N	11			120
01	0		1029	-0-	1029 B	-0-	1014 2	15 9	N	14			134
02	2500 N		678	-0-	-1822 B	-0-	670 2	8 9	N	7			141
03	1100 N		1100	-0-	-0 B	-0-	1083 2	17 9	N	15			156
04	990 N		896	-0-	-94 B	-0-	883 2	13 9	N	12			168

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	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	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

11	322	N	322	-0-	-0-	289	3	33	9	N	30	514	
12	0		265	-0-	265	265	237	3	28	9	N	25	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
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	74	3	35	9	N	32	440
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	26	3	33	9	N	30	470

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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	8400	4948	-0-	-3452	7278	4948	2	N	-0-			59
03	6820	-0-	-0-	-6820	458			N	-0-			59
04	5460 #	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT			59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0	2647	-0-	2647	3655	2647	2	N	-0-			-0-
12	4366	711	-0-	-3655	-0-	711	2	N	-0-			-0-
01	848	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	6515	-0-	3415	3415	6515	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3415			N	NO RPT			-0-

STAMPEDE A (YEGUA)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
JONES												
//CONT.// 85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK												
//CONT.// 635131												
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515												
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	
11	0	5717	-0-	5717	7831	5717 2	N	-0-			-0-	
12	7750	10723	-0-	2973	10804	10723 2	N	-0-			-0-	
01	7750	5852	-0-	-1898	8906	5852 2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	4738	-0-	1938	10844	4738 2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	8100	-0-	5000	15844	8100 2	N	-0-			-0-	
04	750	NO RPT	-0-	-750	15094		N	NO RPT			-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 52-S												
85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
819006												
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868												
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 52-S												
85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
819006												
WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288												
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 51-S												
85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
819006												
WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977												
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	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												
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)												
HIGH ISLAND GAS LLC												
STATE TRACT 60-S												
85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
385533												
WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688												
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
04	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

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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M	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
11	0	3510	-0-	3510	7129	301	1	3207	2	N	2					82
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
02	15922 X	3476	-0-	-12446	-0-	255	1	3218	2	N	3					88
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	303	1	3522	2	N	16					104
04	3660 X	3423	-0-	-237	-0-	293	1	3117	2	N	12					116

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

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48	
04		14B DENY	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	
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-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	26	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	26	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	26	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	26	

SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
WILLIAMS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	264173	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7270 - 7285	
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	
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-	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

STOWELL (5300)				86429 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
PULS OPERATING COMPANY				682775									
WALLER, THOMAS F.		WELL #:		6	RRCID ->	093463	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5287 - 5289	
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-	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-	-0-	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)
PULS OPERATING COMPANY
ENGLIN, JOSIE

86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
682775
WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STYLES BAYOU (9850)
MAGNUM PRODUCING, LP
VIEMAN, L. D.

86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
521516
WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)
LONE OAK ENERGY INC
BLK. 32

86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9100)
LONE OAK ENERGY INC
BLK 47

86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

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

CAREY

WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

M	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

MAGNUM PRODUCING, LP
JOHNSON, B. A. 'A'

521516
WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

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
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

SUBLIME (8950) 86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836

11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
*03	39177 X	39177	-0-	-0-	-0-	37625	2	1552	9	1411	1131	493
*04	33665 X	33665	-0-	-0-	-0-	32561	2	1104	9	1004	557	940

SUBLIME,N (WILCOX 8220) 86866 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 DURBIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287553 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224

11	9360 #		-0-	-0-	-9360			N	53			170
12	0		-0-	-0-	-0-			N	42			212
01	0		-0-	-0-	-0-			N	3			215
02	1288 #		-0-	-0-	-1288			N	7			222
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	3			225
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	2			227

SUBLIME, N. (9850)			86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC			506578													
ALBERT II-1			WELL #:		1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10126 - 10146	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

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-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUGAR CREEK (WOODBINE)			86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467													
SUTTON			WELL #:		1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11225 - 11290			
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MOONEY			WELL #:		1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279		PERF.11158 - 11186			
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)			86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS			779259													
TAYLOR			WELL #:		1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899		PERF.11420 - 11426			
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-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)			86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101													
GRANT, JOHN F.			WELL #:		1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419			
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-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUGAR VALLEY (CAYCE)			86960 150		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101													
TALCOTT A UNIT -B-			WELL #:		2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579			
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-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
BRAMAN -C-		WELL #:		31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474		
M	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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		
11	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-					N	1040	1259	1	290
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1064	958	1	396
01	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					N	989	959	1	426
02	1764 #	-0-	-0-	-1764	-0-					N	871	637	1	660
03	2776 R	2776	-0-	-0-	-0-	1734	3	1042	9	N	947	1263	1	344
*04	9904	7637	-0-	-2267	-0-	6710	3	927	9	N	843	821	1	366

SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MILLBERGER		WELL #:		2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)		86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
BOULDIN, F. V. -B-		WELL #:		3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10456 - 10478		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)		86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
CULBERTSON, W.J. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 110368		COMPL. DATE 10/24/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8853 - 8863		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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 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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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			
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
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407
04		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			
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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

COLLINS		WELL #:		1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710			
11		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	938	1	9287	3	N	150	179	1	235
12		9610 X	9145	-0-	-465	-0-	165	9	8142	3	N	152	177	1	210
01		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	836	1	9687	3	N	176			386
02		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	167	9	8805	3	N	185	179	1	392
03		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	194	9	9472	3	N	136	188	1	340
04		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	896	1	9415	3	N	140	178	1	302
							204	9							
							992	1							
							150	9							
							958	1							
							154	9							

HAMMAN		WELL #:		2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881 - 14916				
11	15150 X	13662	-0-	-1488	-0-	1594	1	11999	3	N	63				260
12	15655 X	15204	-0-	-451	-0-	1673	1	13457	3	N	67	180	1		147
01	15655 X	14570	-0-	-1085	-0-	1649	1	12832	3	N	81				228
02	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	1514	1	12307	3	N	84				312
03	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	1699	1	13163	3	N	79	179	1		212
04	14700 X	14134	-0-	-566	-0-	1646	1	12407	3	N	74	179	1		107

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582 - 14624				
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	13990	-0-	-542	-0-	13762	3	228	9	N	207	182	1		366
03	15376 X	15193	-0-	-183	-0-	14969	3	224	9	N	204	179	1		391
04	15090 X	12791	-0-	-2299	-0-	12603	3	188	9	N	171	365	1		197

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-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	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-				-0-
*04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
04	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													
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*04	14B DENY	-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							
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
*04	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	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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABSHIER		WELL #: 1		RRCID -> 291513		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384							
11	28740	19466	-0-	-9274	43573	240	1	18904	2	N	293	192	1	1 8	172
						322	9								
12	29698	22891	-0-	-6807	36766	233	1	22325	2	N	303	362	1	1 8	112
						333	9								
01	29698	10834	-0-	-18864	17902	310	1	10340	2	N	167				279
						184	9								
02	26824	17244	-0-	-9580	8322	280	1	16623	2	N	310	376	1	1 8	212
						341	9								
03	28582 #	NO RPT	-0-	-28582	-0-					N	NO RPT				212
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				212

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
PARTEN OPERATING INC.		642718												
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048						
11	0	3712	-0-	3712	6076	412	1	3215	2	N	77			304
						85	9							
12	0	3698	-0-	3698	9774	369	1	3200	2	N	117	179	1	242
						129	9							
01	0	5557	-0-	5557	15331	510	1	4928	2	N	108	186	1	164
						119	9							
02	20146 X	4815	-0-	-15331	-0-	447	1	4269	2	N	90			254
						99	9							
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	527	1	4783	2	N	109	179	1	184
						120	9							
04	5280 X	5098	-0-	-182	-0-	548	1	4388	2	N	147	182	1	149
						162	9							

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT															
88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND 237926															
WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018															
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN															
88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON 048169															
WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. 12032 - 12053															
M	ALLOW 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
11	34860	28426	-0-	-6434	-0-	297	1	25377	2	N	2502	2184	1	2 8	523
12	32054 #	28350	-0-	-3704	-0-	2752	9	25073	2	N	2725	2807	1		441
01	33231 R	33231	-0-	-0-	-0-	279	1	29905	2	N	2770	2708	1		503
02	31948 #	15846	-0-	-16102	-0-	2998	9	13977	2	N	1452	1594	1		361
03	36022	NO RPT	-0-	-36022	-0-	279	1			N	NO RPT				361
04	28440 #	NO RPT	-0-	-28440	-0-	3047	9			N	NO RPT				361

TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT															
88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON 886209															
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241															
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
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTTIN ON GO															
89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER 206081															
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705															
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
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
02	336 #	36	-0-	-300	-0-	14	9	2	5	Y	10	65	1	8 8	147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-				147
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	NO RPT				147

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) LUCKY LAD ENERGY, LLC KIRBY-MCINNIS															
89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER 512179															
WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700															
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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)				89324 830	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
BP SITTIN ON GO				WELL #: 4	RRCID -> 278288	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5676	- 5679			
M	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	

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	Y	174	82	1	111	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	103	131	1	64	
						113 9						
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	116	112	1	68	
						128 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			68	

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			

11	4800	-0-	-0-	-4800 B	-4800		Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-4800		Y	-0-			-0-	
01	3261	-0-	-0-	-3261 B	-8061		Y	-0-			-0-	
02	4480 #	-0-	-0-	-4480 B	-12541		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12541								
03	0	-0-	-0-	-0- B	-12541		Y	-0-			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-12541		N	NO RPT			-0-	

BP GOOD				WELL #: 1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5863	- 5866			

11	0	118	-0-	118 B	118	2 3	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	-0-	-0-	-112 B	-0-		Y	111	1	8	239	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	154			393	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			393	

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			

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	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			

11	2460 X	1197	-0-	-1263	-0-	454 3	N	675	542	1	306	
12	2294 X	1499	-0-	-795	-0-	479 3	N	927	912	1	321	
01	2480 X	2016	-0-	-464	-0-	881 3	N	1032	911	1	442	
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	563 3	N	952	1255	1	88	
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	536 3	N	1001	876	1	213	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			213	

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2540 - 2548			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	5370 PERF. 3825 - 4380		
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
04	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HP LOCKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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			
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-
03		15 N	13	-0-	-2	-0-	13	1			N	-0-		-0-
04		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	1			N	-0-		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522 PERF. 3448 - 3458			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610 PERF. 3472 - 3476			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437 PERF. 2410 - 2414			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480 PERF. 4872 - 4880			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2970 - 2985			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2780 - 2787			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	292	-0-	292	292	274	1	6	2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	407	-0-	407	699	12	4								
02	14B2 EXT	199	-0-	199	898	376	1	30	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	364	-0-	364	1262	1	4								
04	14B2 EXT	352	-0-	352	1614	191	1	3	2	N	-0-				-0-
						5	4								
						2	4								
						359	1	3	2	N	-0-				-0-
						2	4								
						351	1	1	4	N	-0-				-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4354	-	4360	
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A			
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON (VICKSBURG)		WELL #:		89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		215343											
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7352	-	7386	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

THOMPSON, NORTH			89527 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
BOOTH, F. I.			WELL #: 3B		RRCID -> 052147		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 7792		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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					

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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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					

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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					

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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					

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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078					
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

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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931					
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J.H.P.			WELL #:		101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661 - 1679					
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									
03		248 N	70	-0-	-178	-0-	69	1	1	2	N	-0-					-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:	102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GARRISON LTD.		295861								
GORKA		WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOORE		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
		295861								
		WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
LANGSTON OIL, LLC		485297								
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIDEHAVEN (10,300)		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
PHS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10449 - 10642
11	0	1533	-0-	1533	4421	1508 2	25 9	N	23	235
12	0	1359	-0-	1359	5780	1336 2	23 9	N	21	256
01	3100 N	1393	-0-	-1707	4073	1362 2	31 9	N	28	99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4073			N	NO RPT	99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4073			N	NO RPT	99
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4073			N	NO RPT	99

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

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
11	0	3246	-0-	3246	6751	600	1	2594	2	N	47		197
12	0	3652	-0-	3652	10403	52	9	3008	2	N	40	178 1	59
01	0	3539	-0-	3539	13942	44	9	2873	2	N	42		101
02	17092 X	3150	-0-	-13942	-0-	46	9	2559	2	N	28		129
03	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	31	9	2698	2	N	40		169
04	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	620	1	2796	2	N	27		196
						30	9						

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
04	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

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
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	10	1	6	9	Y	5		80
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	10	1	6	9	Y	5		85

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448	
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
12	0	17	-0-	17	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
01	0	15	-0-	15	-0-	32	15	2	N	-0-	
02	46 R	14	-0-	-32	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-	

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298	
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
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			
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2	8	9	N	7	60			
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	N	10	70			

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	
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-			
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	303	1	178	2	N	-0-	-0-			
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	254	1	154	2	N	-0-	-0-			

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	2790 N	1745	-0-	-1045	-0-	1101	1	644	2	N	-0-					88
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1050	1	639	2	N	-0-					88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

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-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

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
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					147
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	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

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
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					167
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS											
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750											
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516											
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
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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											
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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											
11		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2	N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS											
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750											
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390											
11		480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2	N	-0-		-0-
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		-0-
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2	N	-0-		-0-
02		364 N	289	-0-	-75	-0-	289 2	N	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5344 - 5412
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
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2	N	-0-			-0-
12	0	391	-0-	391	391	391	2	N	-0-			-0-
01	0	346	-0-	346	737	346	2	N	-0-			-0-
02	1059 N	322	-0-	-737	-0-	322	2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2	N	-0-			-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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996												

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID ->	086064	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	4351 - 4358
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (KOB3)				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
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-
03	1457 #	1381	-0-	-76	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
04	1410 #	1283	-0-	-127	-0-	1283	2	N	-0-			-0-

LEWIS, SAM				WELL #:	7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS																		
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750																		
PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	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																		
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		
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-		176	2		N	-0-				70		
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-		176	2		N	-0-				70		

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585																		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	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																		
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-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-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																		
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
03	3038		2774	-0-	-264	11092		2023	3	751	9	N	683	780	1	1	8	45
04	2940		2726	-0-	-214	10878		1846	3	880	9	N	800	753	1	2	8	90

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																		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)												
TORTUGA OPERATING COMPANY												
MARTENS, HULDA												
90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
862750												
WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	DLQ	G-10	16	-0-	16		16 2		Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	16	-0-	16		32 2		Y	-0-		1

TOMBALL (MIOCENE 2400)												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC												
TOMBALL G U 2												
90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
019752												
WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY												
COLEMAN, O/A, C.L.												
862750												
WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETRICH, THERESA												
862750												
WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 2		N	-0-		-0-
02		158 N	43	-0-	-115	-0-	43 2		N	-0-		-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)												
TORTUGA OPERATING COMPANY												
PETRICH, THERESA												
90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
862750												
WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSCH, WM												
862750												
WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	11	6 2		Y	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLGEIST, E. WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

11	0	370	-0-	370	370	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	394	252 1	142 2	N	-0-		-0-
02	815 N	421	-0-	-394	-0-	262 1	159 2	N	-0-		-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	262 1	154 2	N	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	235 1	143 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.)			90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
MARTENS, HULDA			WELL #: 1		RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5440 - 5455	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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									
HILLEGIIST, E. TR. 2			WELL #: 2		RRCID -> 076284		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5522 - 5538	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 861327
 ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					24
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					24
*03	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					24
04	14B2 EXT	200	-0-	200	403	200	2			Y	-0-					24

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					14
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					14
*03	14B2 EXT	620	-0-	620	620	620	2			Y	-0-					14
04	14B2 EXT	600	-0-	600	1220	600	2			Y	-0-					14

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

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
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					188
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					188

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	1725	-0-	1725	4210	1145	1	525	2	N	50	178	1			65
12	0	932	-0-	932	5142	614	1	272	2	N	42					107
01	5814 X	672	-0-	-5142	-0-	404	1	238	2	N	27					134
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	244	1	368	2	N	35					169
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	461	1	181	2	N	55	175	1			49
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	621	1	29	9	N	26					75

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

M	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
11	0	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-				171
12	0	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-				171
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1		37

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

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	1570 N	305	-0-	-1265	-0-	299	2	6	9	N	5				78
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	451	1	680	2	N	17				95
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	166	1	65	2	N	3				98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-				98

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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	2773 N	523	-0-	-2250	-0-	315	1	185	2	N	21				108
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	435	1	656	2	N	12				120
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	290	1	113	2	N	-0-				120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1		95

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

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-												-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370	
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	28 N	7	-0-	-21	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

TRESLER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424	
11	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0	2	-0-	2	B	2	N	-0-		-0-	
02	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
04	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									
WEGENHOPT, I.W.		WELL #: 4		RRCID -> 292709		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 3006 - 3012	
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	

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-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		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	
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-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		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	
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-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04		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	
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-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		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	
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-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		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	
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-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		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	AMT CODE	BALANCE

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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005														

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	0	2370	-0-	2370	4815	1656	2	714	9	N	649	723	1	768	
12	6090 X	1275	-0-	-4815	-0-	846	2	429	9	N	390	357	1	801	
01	0	1672	-0-	1672	1672	984	2	688	9	N	625	725	1	701	
02	2426 X	754	-0-	-1672	-0-	204	2	550	9	N	500	536	1	665	
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			665	
04	1620 N	451	-0-	-1169	-0-		3	2	448	9	N	407	536	1	536

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

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

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

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

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 EQUIPMENT HOT LINE 253311
 WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023														

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE BEACH (VICKSBURG)			91981 470 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
LLOX, L.L.C. HAMILTON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 285874			COMPL. DATE 06/03/2019			TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720			
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
11	0	126841	-0-	126841	270686	3469	1	122872	2	N	446	349	1		300
12	0	145922	-0-	145922	416608	9	4	491	9	N	465	522	1		243
01	0	132357	-0-	132357	548965	26	1	141835	2	N	391	351	1		283
02	656209 X	107244	-0-	-548965	-0-	3549	4	512	9	N	315	515	1		83
03	134974 X	78817	-0-	-56157	-0-	22	1	103637	2	N	241	174	1		150
04	130620 X	-0-	-0-	-130620	-0-	3238	4	347	9	N	-0-				150
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STATE TRACT 39A			WELL #: 1			RRCID -> 246289			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT			WELL #: 1			RRCID -> 266215			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010			
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1038	3	28	9	N	25				219
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	3	26	9	N	24				243
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1051	3	210	9	N	191	160	1		274
02	1120 N	915	-0-	-205	-0-	886	3	29	9	N	26				300
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1012	3	29	9	N	26				326
*04	1230 N	843	-0-	-387	-0-	796	3	47	9	N	43				369
TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN			WELL #: 1			RRCID -> 286797			COMPL. DATE 08/16/2018			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138			
11	0	2550	-0-	2550	9775	130	1	2354	2	N	60	189	1		192
12	0	-0-	-0-	-0-	9775	66	9			N	-0-				192
01	0	14986	-0-	14986	24761	200	1	14786	2	N	-0-				192
02	64203	22157	-0-	-42046	-0-	250	1	21694	2	N	194				386
03	49072	26877	-0-	-22195	-0-	213	9			N	437	761	1		62
*04	49906	27563	-0-	-22343	-0-	310	1	26086	2	N	721	741	1		42
TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 140750			COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222			
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
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	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
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	
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	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		RRCID ->		246607		COMPL. DATE		12/12/2008		TOTAL DEPTH		11918 PERF.10175 - 10188			
MURFF, BILLY		4															
11	2400 #	132	-0-	-2268	-0-	129	3	3	9	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 #	2030	-0-	-994	-0-	147	1	1875	3	Y	7	64	1			95	
						8	9										
03	643 R	643	-0-	-0-	-0-	80	1	530	3	Y	30	68	1			57	
						33	9										
04	1560 #	712	-0-	-848	-0-	157	1	394	3	Y	146	106	1			97	
						161	9										

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	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		641

ULRICH (YEGUA 2A)		//CONT.//		92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
MARQUEE CORPORATION				526675											
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896 - 10905			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1470	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			51
12		1519	5049	-0-	3530	3530	250	1	4646	3	Y	139	145	1	45
01		1519	4038	-0-	2519	6049	153	9							65
02		11101	3212	-0-	-7889	-0-	3869	3	169	9	Y	154	134	1	113
03		14439	8041	-0-	-6398	-0-	215	1	2812	3	Y	168	120	1	
*04		14136	7863	-0-	-6273	-0-	185	9							103
							609	1	7310	3	Y	111	121	1	
							122	9							40
							535	1	7109	3	Y	199	262	1	
							219	9							

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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 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
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		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	053953	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	060934	COMPL. DATE	02/03/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	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
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
04	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	
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-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	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	
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014	
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	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	
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//	252144								
LANGHAM, EMILY A		WELL #:	18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
04	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	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510 - 4530	
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY A		WELL #:	4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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.		//CONT.//		627136								
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948	- 11006			
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	- 11320			
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-
03	5208 X	3378	-0-	-1830	-0-	3378 2		Y	-0-			-0-
04	5040 X	1557	-0-	-3483	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 10	RRCID -> 231489	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 11697	PERF.11106	- 11134			
11	0	129	-0-	129	382	129 2		Y	-0-	4 1		-0-
12	0	50	-0-	50	432	50 2		Y	-0-			-0-
01	0	819	-0-	819	1251	819 2		Y	-0-			-0-
02	2198 N	947	-0-	-1251	-0-	947 2		Y	-0-			-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1257 2	18 9	Y	16			16
04	780 N	427	-0-	-353	-0-	377 2	50 9	Y	45	8 1		53

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 13	RRCID -> 235543	COMPL. DATE 07/13/2012	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11104	- 11110			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-			-0-

EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 14	RRCID -> 241771	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8016	- 8215			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EMILY LANGHAM A				WELL #: 19	RRCID -> 262246	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11672	PERF.11135	- 11172			
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
03	2945 X	2317	-0-	-628	-0-	2016 2	301 9	N	274	182 1		338
04	2850 X	1482	-0-	-1368	-0-	1335 2	147 9	N	134	170 1		302

EMILY LANGHAM A				WELL #: 21ST	RRCID -> 264828	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11024	- 11078			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-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 #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04		2310 X	1560	-0-	-750	-0-	1560	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																	

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	

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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	

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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460																	

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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845																	
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198																	

11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	111	91	1			1137
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	312	1			1132
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	230	251	1			1111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	264	1			1052
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	166	1			1000
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1000

VACATION (YEGUA 4\5)															
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
DANIEL GAS UNIT //CONT.// 802845															
WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 11218 - 11228															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	12	89	1		960
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	304	1		930
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	245	1		862
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	342	257	1		947
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	285	162	1		1070
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1070

VAN METER (YEGUA CONS.)															
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
RILEY, PAT ET AL 804365															
WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641

JACQUES															
WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91

JACQUES															
WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99

BP AMERICA 'A-39'															
WELL #: 2 RRCID -> 292410 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9441 - 9545															
11	0	20879	-0-	20879	42312	20691	2	188	9	N	171	178	1		151
12	59477 X	17165	-0-	-42312	-0-	16910	2	255	9	N	232	177	1		206
01	0	21960	-0-	21960	21960	21695	2	265	9	N	241	342	1		105
02	42643 X	20683	-0-	-21960	-0-	20379	2	304	9	N	276	177	1		204
03	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	22266	2	273	9	N	248	170	1		282
04	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	18891	2	161	9	N	146	174	1		254

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.															
BP AMERICA 'A-39' 919409															
WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472															
11	0	6958	-0-	6958	13760	6627	2	331	9	N	301	375	1		197
12	0	6104	-0-	6104	19864	5684	2	420	9	N	382	385	1		194
01	0	7957	-0-	7957	27821	7396	2	561	9	N	510	566	1		138
02	33133 X	5312	-0-	-27821	-0-	4816	2	496	9	N	451	366	1		223
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	5834	2	605	9	N	550	365	1		408
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	5784	2	337	9	N	306	373	1		341

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #: 2		RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
JACKIE		301287											
WELL #: 1		RRCID -> 132737		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268							
11	0	9890	-0-	9890	16364	450 1	9320 2	Y	109	179 1			87
12	0	11925	-0-	11925	28289	435 1	11371 2	Y	108				195
01	0	13272	-0-	13272	41561	465 1	12677 2	Y	118	176 1			137
02	52725 X	11164	-0-	-41561	-0-	420 1	10614 2	Y	118	173 1			82
03	11935 X	9711	-0-	-2224	-0-	450 1	9149 2	Y	102				184
04	12840 X	12170	-0-	-670	-0-	450 1	11602 2	Y	107	176 1			115

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
GEO SOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287											
JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 132737		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023													

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					
11	3210 X	3178	-0-	-32	-0-	618 1	2173 3	N	352	342 1			98
12	4185 X	2794	-0-	-1391	-0-	387 9	1841 3	N	285	348 1			35
01	4185 X	2318	-0-	-1867	-0-	639 1	1317 3	N	329	333 1			31
02	3780 X	2272	-0-	-1508	-0-	362 9	1342 3	N	321	285 1			67
03	3751 X	2163	-0-	-1588	-0-	577 1	1173 3	N	319	336 1			50
04	3180 X	2094	-0-	-1086	-0-	353 9	1112 3	N	331	248 1			133

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506		
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
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	94 1	1387 3	Y	456 433 1	28
12	0	1728	-0-	1728	1728	502 9	1241 3	Y	393 421 1	-0-
01	0	1658	-0-	1658	3386	55 1	1108 3	Y	425 425 1	-0-
02	2800 N	1475	-0-	-1325	2061	432 9	1007 3	Y	347 339 1	8
03	3100 N	2254	-0-	-846	1215	82 1	1555 3	Y	494 495 1	7
04	2374 N	1159	-0-	-1215	-0-	468 9	755 3	Y	286 287 1	6
						86 1				
						382 9				
						156 1				
						543 9				
						89 1				
						315 9				
PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764		
11	322 N	105	-0-	-217	-0-	4 1	87 3	Y	13	48
12	0	182	-0-	182	182	14 9	153 3	Y	23	71
01	0	185	-0-	185	367	4 1	66 3	Y	105 113 1	63
02	559 N	192	-0-	-367	-0-	25 9	121 3	Y	58 63 1	58
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	3 1	136 3	Y	56 63 1	51
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 9	69 3	Y	38 53 1	36
						7 1				
						64 9				
						8 1				
						62 9				
						5 1				
						42 9				
PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566		
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	83 1	1225 3	Y	408 387 1	28
12	0	1673	-0-	1673	1673	449 9	1198 3	Y	384 412 1	-0-
01	0	1694	-0-	1694	3367	53 1	1145 3	Y	423 423 1	-0-
02	2800 N	1560	-0-	-1240	2127	422 9	1077 3	Y	357 349 1	8
03	3100 N	1784	-0-	-1316	811	84 1	1247 3	Y	376 377 1	7
04	2502 N	1691	-0-	-811	-0-	465 9	1124 3	Y	399 400 1	6
						90 1				
						393 9				
						123 1				
						414 9				
						128 1				
						439 9				
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030		
11	6722 X	3520	-0-	-3202	-0-	304 1	2787 3	Y	390 398 1	63
12	0	3795	-0-	3795	3795	429 9	3025 3	Y	442 428 1	77
01	0	3093	-0-	3093	6888	284 1	2283 3	Y	443 469 1	51
02	9974 X	3086	-0-	-6888	-0-	486 9	2354 3	Y	362 361 1	52
03	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	323 1	2607 3	Y	421 433 1	40
04	3600 X	3152	-0-	-448	-0-	487 9	2374 3	Y	385 346 1	79
						334 1				
						398 9				
						369 1				
						463 9				
						354 1				
						424 9				

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	13830 X	10356	-0-	-3474	-0-	1056	1	7901 3	Y	1272	1076 1	297
12	8861 X	8749	-0-	-112	-0-	1399	9	6648 3	Y	1028	1198 1	127
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	970	1	7662 3	Y	1235	1276 1	86
02	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	1131	9	6423 3	Y	1025	939 1	172
03	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	1095	1	6763 3	Y	1041	1070 1	143
04	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	1359	9	6532 3	Y	984	1017 1	110
						933	1					
						1128	9					
						1011	1					
						1145	9					
						991	1					
						1082	9					

PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

11	3000 N	2091	-0-	-909	4223	98	1	1494 3	Y	454	431 1	51
12	0	1571	-0-	1571	5794	499	9	1151 3	Y	337	361 1	27
01	0	1928	-0-	1928	7722	49	1	1318 3	Y	468	468 1	27
02	2800 N	1682	-0-	-1118	6604	371	9	1174 3	Y	374	365 1	36
03	3100 N	1929	-0-	-1171	5433	95	1	1359 3	Y	397	399 1	34
04	3000 N	1861	-0-	-1139	4294	515	9	1244 3	Y	433	434 1	33
						97	1					
						411	9					
						133	1					
						437	9					
						141	1					
						476	9					

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

11	769 N	314	-0-	-455	-0-	12	1	277 3	Y	23		40
12	0	106	-0-	106	106	25	9	99 3	Y	4		44
01	0	64	-0-	64	170	3	1	17 3	Y	42	67 1	19
02	733 N	563	-0-	-170	-0-	4	9	404 3	Y	125	105 1	39
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	429 3	Y	97		136
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	138	9	395 3	Y	112	228 1	20
						26	1					
						107	9					
						26	1					
						123	9					

PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

11	3000 N	2355	-0-	-645	1522	220	1	1802 3	N	303	370 1	30
12	0	2320	-0-	2320	3842	333	9	1771 3	N	322	205 1	147
01	0	2687	-0-	2687	6529	195	1	2203 3	N	241	353 1	35
02	2800 N	1353	-0-	-1447	5082	354	9	1068 3	N	136	109 1	62
03	3100 N	1598	-0-	-1502	3580	219	1	1114 3	N	261	293 1	30
04	3000 N	2129	-0-	-871	2709	265	9	1601 3	N	262	192 1	100
						135	1					
						150	9					
						197	1					
						287	9					
						240	1					
						288	9					

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	3	Y	570	557	1	138
						627	9							
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	198	1	1951	3	Y	630	632	1	136
						693	9							
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	231	1	1960	3	Y	751	753	1	134
						826	9							

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

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	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4

PETTY C WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638

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	53191 X	19137	-0-	-34054	-0-	1044	1	14906	3	Y	2897	2994	1	139
						3187	9							
03	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	1188	1	14270	3	Y	2929	2763	1	305
						3222	9							
04	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	1156	1	12827	3	Y	2651	2695	1	261
						2916	9							

PETTY D WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952

11	16170 X	9698	-0-	-6472	-0-	3351	1	4442	3	N	1732	1560	1	271
						1905	9							
12	16709 X	4543	-0-	-12166	-0-	3279	1	472	3	N	720	911	1	80
						792	9							
01	13981 X	7287	-0-	-6694	-0-	3381	1	2560	3	N	1224	1170	1	134
						1346	9							
02	11228 X	11115	-0-	-113	-0-	3244	1	5739	3	N	1938	1897	1	175
						2132	9							
03	12431 X	9476	-0-	-2955	-0-	3517	1	4087	3	N	1702	1763	1	114
						1872	9							
04	9690 X	9291	-0-	-399	-0-	3433	1	4084	3	N	1613	1541	1	186
						1774	9							

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD				WELL #:	1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.	13020	- 13130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		0	3593	-0-	3593	9556	300 1	3185 2	Y	98				210
							108 9							
12		3255	2366	-0-	-889	8667	220 1	2079 2	Y	61				271
							67 9							
01		3255	2711	-0-	-544	8123	264 1	2370 2	Y	70	180 1	2 8		159
							77 9							
02		2940	2135	-0-	-805	7318	266 1	1793 2	Y	69	1 8			227
							76 9							
03		2666	NO RPT	-0-	-2666	4652			Y	NO RPT				227
04		2580	NO RPT	-0-	-2580	2072			Y	NO RPT				227

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
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		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
11		0	16539	-0-	16539	33361	300 1	15861 2	N	344	179 1	1 8		282
							378 9							
12		48513 X	15152	-0-	-33361	-0-	298 1	14540 2	N	285	357 1	1 8		209
							314 9							
01		16236 X	16236	-0-	-0-	-0-	310 1	15640 2	N	260	369 1			100
							286 9							
02		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	280 1	10450 2	N	208	184 1	1 8		123
							229 9							
03		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT				123
04		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-			N	NO RPT				123

STATE LEASE 108750				WELL #:	1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9733	- 9750
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	9594	-0-	-5358	-0-	221 1	9211 2	N	147	366 1			68
							162 9							
03		16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-			N	NO RPT				68
04		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			N	NO RPT				68

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

VIDOR AMES (YEGUA DY)		//CONT.//		93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.13000	- 13030		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-				N	56	334 1	108
04	7080 X	4889	-0-	-2191	-0-	4797	2	92 9	N	84		192

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12748	- 12918
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	1612 X	332	-0-	-1280	-0-	77 1	221 2	Y	26	22 1		4
						5 4	29 9					
04	1560 X	1067	-0-	-493	-0-	172 1	883 2	Y	-0-	4 1		-0-
						12 4						

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE 11/29/2009	TOTAL DEPTH 13571	PERF.12878	- 13007			
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
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					
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	709 1	2035 2	Y	290	353 1		65
						45 4	319 9					
04	2550 X	2302	-0-	-248	-0-	322 1	1648 2	Y	283	257 1		91
						21 4	311 9					

DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 13470	PERF.13162	- 13878			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		2ST	RRCID -> 261184	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 13390	PERF.13154	- 13246			
11	0	-0-	-0-	-0-	385			Y	-0-	18 1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	385			Y	-0-			-0-
01	0	1095	-0-	1095	1480	189 1	732 2	Y	147	123 1		24
						12 4	162 9					
02	1480 X	-0-	-0-	-1480	-0-			Y	-0-	24 1		-0-
03	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	283 1	814 2	Y	69	58 1		11
						18 4	76 9					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1191			Y	-0-	11 1		-0-

WILLIAMS A-436 GU		WELL #:		1	RRCID -> 265062	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 13497	PERF.13536	- 13550			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 270207	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12898	- 12948			
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	151 1	536 2	Y	314	289 1		91
						10 4	345 9					
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	192 1	559 2	Y	422	373 1		140
						12 4	464 9					
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	204 1	790 2	Y	376	431 1		85
						13 4	414 9					
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	225 1	621 2	Y	268	192 1		161
						15 4	295 9					
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	197 1	565 2	Y	307	392 1		76
						13 4	338 9					
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83 1	421 2	Y	272	254 1		94
						5 4	299 9					

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

11	2700 X	2229	-0-	-471	-0-	599	1	1359	2	Y	246	181	1				225
						271	9										
12	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	382	1	1111	2	Y	136	179	1				182
						150	9										
01	2635 X	1754	-0-	-881	-0-	483	1	955	2	Y	287	299	1				170
						316	9										
02	2352 X	1559	-0-	-793	-0-	563	1	698	2	Y	271	185	1				256
						298	9										
03	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	623	1	737	2	Y	233	377	1				112
						256	9										
04	1710 N	1483	-0-	-227	-0-	603	1	617	2	Y	239	173	1				178
						263	9										

SAMPSON-CLARK GU WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

AUSTIN LINSOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28						128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32						160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	162	1				40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13						53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19						72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56						128

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28036 03/03/2023

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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 #:		1ST RRCID -> 282475		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9217 - 9223						
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*01	3100 N	9834	-0-	6734	6734	9834	3			N	-0-			43
*02	2800 N	8021	-0-	5221	11955	8021	3			N	-0-			43
*03	3100 N	8145	-0-	5045	17000	8145	3			N	-0-			43
04	3000 N	451	-0-	-2549	14451	451	3			N	-0-			43

LEXINGTON		93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #:		102ST RRCID -> 283921		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734						
11	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						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO HCSL		93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6 RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752						
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ARCO HCSL		93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		2 RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890						
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-

ARCO HCSL		93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		1 RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957						
11	0 K	-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 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO HCSL		93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		1 RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957						
11	111 N	39	-0-	-72	-0-	39	1			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCO HCSL		WELL #:	3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5938 - 5947	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS (6030)		93831 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
ARCO HCSL		WELL #:	5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6099 - 6101	
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
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	96 1	7 9	Y	6	26 1	10
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	91 1	8 9	Y	7		17

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	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
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-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	364	364 1	-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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) //CONT.// 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
FORZA OPERATING, LLC 278837												
BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 292123 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 15315 PERF. 8933 - 8938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT			
11		12480 #	-0-	-0-	-12480	-0-					N	105
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
02		3444 #	-0-	-0-	-3444	-0-					N	105
03		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	105
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT			
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	259	2	128	9	N	198
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	604	2	28	9	N	-0-
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1171	2	298	9	N	207
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	939	2	132	9	N	142
03		620 N	402	-0-	-218	-0-	293	2	109	9	N	87
04		1410 N	283	-0-	-1127	-0-	166	2	117	9	N	147

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	118		22	22	1	-0-

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT			
11		0	1175	-0-	1175	1742	303	1	840	2	N	152
							32	9				
12		0	654	-0-	654	2396	313	1	304	2	N	20
							37	9				
01		0	557	-0-	557	2953	313	1	182	2	N	57
							62	9				
02		2800 N	579	-0-	-2221	732	283	1	293	2	N	60
							3	9				
03		2698 N	1966	-0-	-732	-0-	313	1	1468	2	N	43
							185	9				
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	303	1	601	2	N	167
							266	9				

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT			
11		0	418	-0-	418	17631	15	1	403	9	N	65
12		0	12396	-0-	12396	30027	15	1	12115	2	N	69
							266	9				
01		0	8554	-0-	8554	38581	16	1	8294	2	N	43
							244	9				
02		46282 X	7701	-0-	-38581	-0-	14	1	7687	2	N	43
03		10075 X	9333	-0-	-742	-0-	16	1	8915	2	N	38
							402	9				
04		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	15	1	9277	2	N	87
							469	9				

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2668	-0-	2668	4574	303	1	2335	2	N	27					165
12	0	2358	-0-	2358	6932	313	1	2019	2	N	24	10	1			179
01	0	1773	-0-	1773	8705	313	1	1424	2	N	33	11	1			201
02	2800 N	1703	-0-	-1097	7608	283	1	1378	2	N	38					239
03	3100 N	2114	-0-	-986	6622	313	1	1768	2	N	30	182	1			87
04	3000 N	2231	-0-	-769	5853	303	1	1777	2	N	137	74	1			150

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

11	0	223	-0-	223	522	210	1	2	2	N	10					194
12	0	811	-0-	811	1333	217	1	591	2	N	3	145	1			52
01	0	1149	-0-	1149	2482	217	1	913	2	N	17	6	1			63
02	2800 N	1334	-0-	-1466	1016	196	1	1112	2	N	24					87
03	1987 N	971	-0-	-1016	-0-	217	1	724	2	N	27					114
04	960 N	656	-0-	-304	-0-	210	1	416	2	N	27	12	1			129

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

11	0	646	-0-	646	4580	600	1	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	620	1	2891	2	N	54					284
02	13141 X	3165	-0-	-9976	-0-	560	1	2550	2	N	50					334
03	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	620	1	2957	2	N	43	182	1			195
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	600	1	2863	2	N	42					237

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467												
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0	4077 -0-	4077	6487	867 1	3010 2	N	182	182 1	38	
12		0	2509 -0-	2509	8996	896 1	1613 2	N	-0-	9 1	29	
01		0	2009 -0-	2009	11005	896 1	1032 2	N	74	9 1	94	
						81 9						
02		11991 X	986 -0-	-11005	-0-	809 1	177 2	N	-0-		94	
03		1519 X	1079 -0-	-440	-0-	896 1	183 2	N	-0-		94	
04		1470 X	892 -0-	-578	-0-	867 1	25 9	N	23	25 1	92	

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818												
11		14B2 EXT	10105 -0-	10105	10105	318 1	9685 2	N	93		227	
12		14B2 EXT	5917 -0-	5917	16022	102 9	5497 2	N	83	225 1	85	
01		14B2 EXT	6402 -0-	6402	22424	329 1	5963 2	N	100		185	
						91 9						
02		14B2 EXT	5365 -0-	5365	27789	329 1	5000 2	N	62		247	
						110 9						
03		14B DENY	6504 -0-	6504	34293	297 1	6063 2	N	102	177 1	172	
						68 9						
04		14B DENY	6366 -0-	6366	40659	329 1	5915 2	N	121	210 1	83	
						112 9						
						133 9						

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850												
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-	
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NECHES TRANSPORT INC. 601854 WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
04		14B DENY	36 -0-	36	36	30 2	6 9	Y	5	77 7	5	

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166												
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	
03		620 N	-0-	-620	-0-			N	-0-		222	
04		150 N	-0-	-150	-0-			N	15	222 7	15	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854								
BP 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 - 13920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	3732	-0-	3732	4940	600 1	3024 2	N	98	183 1		87
12	0	1652	-0-	1652	6592	108 9		N				87
01	0	959	-0-	959	7551	620 1	1032 2	N	-0-			183
						106 9		N	96			
02	8425 X	874	-0-	-7551	-0-	560 1	218 2	N	87			270
						96 9		N				
03	3472 X	664	-0-	-2808	-0-	620 1	44 9	N	40			310
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	20	310 7		20

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	280631	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9076 - 9384
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			10

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9008 - 9016
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	57 7		12

PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10675 - 16515
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*04	14B DENY	24	-0-	24	24	13 2	11 9	Y	10	28 7		10

PAVEY, W.		WELL #:		2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	8908 - 8914
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 W	16	-0-	16	16	10 2	6 9	Y	5			5

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
KRESTA		WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	9328 - 9364
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HITE				WELL #:	1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9556 - 9621	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN				WELL #:	1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8592 - 9716	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
W.D. MCMILLAN				WELL #:	1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9467 - 9548	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
BASSI				WELL #:	1	RRCID ->	127994	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7593 - 7608	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 02/21/2023														

KROHN, P. G. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7584 - 7594
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	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			21
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			21
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			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				
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
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-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170				
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-	-71	B	-0-				N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8987 - 9006				
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-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			84
WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
SAVAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10122 - 10135				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
SAVAGE		WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9602 - 9608				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

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				
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
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
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	6593				N	-0-			12
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	3593				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				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			48
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			86
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			108
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			111
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			139

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329				
EBERLE		WELL #: 1												
11		0	387	-0-	387	787	22 1	285 2	N	73	73 1			33
12		0	160	-0-	160	947	80 9							
01		0	633	-0-	633	1580	18 1	142 2	N	-0-				33
02		2023 N	443	-0-	-1580	-0-	308 1	229 2	N	87	62 1			58
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	96 9							
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	283 1	106 2	N	49	74 1			33
							54 9							
							326 1	89 2	N	32	32 1			33
							35 9							
							314 1	34 2	N	59	59 1			33
							65 9							

CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031											
CORNELIUS, L.		WELL #:		3	RRCID ->	242510	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	11017	-	11043	
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
SAVAGE		WELL #:		3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10250	-	10310	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310											
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271145	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	14234	PERF.	12268	-	12272	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		077031											
CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID ->	226260	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9810	-	9920	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID ->	294633	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	9952	-	10027
11	0	21366	-0-	21366	21366	1456	1	18714	2	N	1087	945	1	142
						1196	9							
12	0	13758	-0-	13758	35124	1522	1	11700	2	N	487	537	1	92
						536	9							
01	0	5782	-0-	5782	40906	1643	1	3768	2	N	337	357	1	72
						371	9							
02	0	2565	-0-	2565	43471	1484	1	938	2	N	130	165	1	37
						143	9							
*03	45944 X	2473	-0-	-43471	-0-	1643	1	686	2	N	131	108	1	60
						144	9							
*04	28590 X	1946	-0-	-26644	-0-	1590	1	177	2	N	163	176	1	47
						179	9							

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	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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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							
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
03		4495 X	2981	-0-	-1514	-0-	2890	2	91	9	N	83	175	1			217
04		4350 X	2956	-0-	-1394	-0-	2820	2	136	9	N	124	177	1			164

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							
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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							
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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							
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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							
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959								
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	251 N	151	-0-	-100	-0-	11 1	134 2	N	5	50 1						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2022																
6 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								
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2053 2	2 9	N	2	2 8						-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-
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-							-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-							-0-

LEEUX OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867								
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
03	3100 N	4033	-0-	933	933	202 1	3830 2	N	1							108
*04	3000 N	2325	-0-	-675	258	116 1	2209 2	N	-0-							108

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060								
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
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2		N	-0-							60
*04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564 2	1 9	N	1							61

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.				948460									
TYE		WELL #:		1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
DUGAT A-588		WELL #:		1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
04	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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT		//CONT.// 95731 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 1185		PERF. 5532 - 5566						
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT		//CONT.// 95731 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583								
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5800 - 5816						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599 - 5609
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 - 5665
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:	18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5414 - 5430
M	O	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OWENS, J. D. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5568 - 5580
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540								
M	O	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	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								
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79	163	1			27
KOEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668								
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
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 03-29-23

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
04	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

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
03	32536	28823	-0-	-3713	-0-	28434	2	389	9	N	354	361	1			170
*04	30436	27368	-0-	-3068	-0-	26995	2	373	9	N	339	362	1			147

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 10560 - 10568

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
03	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	225	1	3433	2	Y	-0-	11
04	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	241	1	3593	2	Y	-0-	11

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			235

WHARTON, WEST (WILCOX)										//CONT.// 96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
PIERCE RANCH										WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		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	
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			
03	19871	X	12757	-0-	-7114	-0-		785	1	11972	2	Y	-0-	37			
04	19230	X	14970	-0-	-4260	-0-		939	1	14031	2	Y	-0-	37			

BU RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

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	
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-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU (F-12) SAND HAWK, LLC WHITE HEIRS		97017 220 747071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
WELL #:		1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7808	-	7816					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) OIL COAST CORP. WANGENSTEEN, C. T. ET AL		97019 300 619585		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS										
WELL #:			RRCID ->	106266	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8866	-	8896						
11	12	01	02	03/01	03	04												
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-																	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000																		

REB PETROLEUM COMPANY ROGERS B. B. GU3		696079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
WELL #:			RRCID ->	108672	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8887	-	8894						
11	12	01	02	03/01	03	04												
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-																	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995																		

WHITES BAYOU, S. (9060) MAGNUM PRODUCING, LP HAYNES, J. F.		97019 700 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #:		2SW	RRCID ->	151980	COMPL. DATE	04/17/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3100	-	3204	
11	12	01	02	03	04								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) MAGNUM PRODUCING, LP HAYNES, J. F.		97019 875 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #:		1	RRCID ->	200844	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9786	-	9790	
11	12	01	02	03	04								
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

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

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023										

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
BERRY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10821 - 11394
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
04	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
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

MCKINLEY		97240 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MCKINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11726 - 11755
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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								
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH, L C PRODUCTION		793130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822								
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #: 7		RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070										
11	0	838	-0-	838	1309	5 1	684 3	Y	135							363
12	2067 N	758	-0-	-1309	-0-	149 9	13 1	633 3	Y	102	434 1					31
01	0	790	-0-	790	790	112 9	7 1	645 3	Y	125						156
02	1458 N	668	-0-	-790	-0-	138 9	2 1	544 3	Y	111	201 1					66
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	122 9	2 1	556 3	Y	123						189
04	750 N	642	-0-	-108	-0-	135 9	4 1	496 3	Y	129						318
						142 9										

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929								
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HENNDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11990	- 12040		
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		
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11843	- 12028		
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950		
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WILLIS MARSH (13200)		97693 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC		180534												
HENNDERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246	- 13296		
11	0	1896	-0-	1896	1896	1824	2	72	9	Y	65	11	1	177
12	8184 X	4421	-0-	-3763	-0-	4255	2	166	9	Y	151	208	1	120
01	0	903	-0-	903	903	875	2	28	9	Y	25			145
02	7392 X	1088	-0-	-6304	-0-	1033	2	55	9	Y	50			195
03	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	6917	2	431	9	Y	392	459	1	128
04	4290 X	351	-0-	-3939	-0-	348	2	3	9	Y	3			131

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006		
11	0	350	-0-	350	350	325	2	25	9	Y	23	2	1	121
12	829 N	479	-0-	-350	-0-	414	2	65	9	Y	59	3	1	177
01	0	369	-0-	369	369	308	2	61	9	Y	55	184	1	48
02	641 N	272	-0-	-369	-0-	242	2	30	9	Y	27			75
03	465 N	179	-0-	-286	-0-	162	2	17	9	Y	15	2	1	88
04	360 N	195	-0-	-165	-0-	149	2	46	9	Y	42			130

HENNDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13212	- 13240		
11	0	3860	-0-	3860	3860	3771	2	89	9	N	81	23	1	345
12	9734 X	2449	-0-	-7285	-0-	2349	2	100	9	N	91	174	1	262
01	0	134	-0-	134	134	133	2	1	9	N	1			263
02	6511 X	6377	-0-	-134	-0-	6213	2	164	9	N	149			412
03	3999 X	2360	-0-	-1639	-0-	2249	2	111	9	N	101	382	1	131
04	3870 X	3672	-0-	-198	-0-	3599	2	73	9	N	66			197

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC					835611											
BOYT HEIRS				WELL #:		RRCID -> 271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12330	-	12378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- -0-	-0- 04/07/2016					N	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681										
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT				WELL #:	6ST	RRCID -> 242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12848	-	12910
11	0	16739	-0-	16739	16739	113	1	15970	3	Y	596	720	1	358
12	31549 X	14810	-0-	-16739	-0-	656	9	14011	3	Y	458	435	1	381
01	0	16921	-0-	16921	16921	295	1	16171	3	Y	531	528	1	384
02	31755 X	14834	-0-	-16921	-0-	504	9	14215	3	Y	521	201	1	704
03	17701 X	15974	-0-	-1727	-0-	166	1	15366	3	Y	491	868	1	327
04	16740 X	15216	-0-	-1524	-0-	584	9	14361	3	Y	666	516	1	477
						46	1							
						573	9							
						68	1							
						540	9							
						122	1							
						733	9							

HENDERSON, CATHERINE 'B'				WELL #:	4	RRCID -> 265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	15118	-	15254
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-
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	1	1	347	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	577	-0-	-83	-0-	4	1	573	3	Y	-0-			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13220	-	13326
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97736 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENNDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	2800 N	1415	-0-	-1385	5092	1411	2	4	9	Y	4					205
03	DLQ G-10	1861	-0-	1861	6953	1857	2	4	9	Y	4					209
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6953					Y	NO RPT					209

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

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	517 N	466	-0-	-51	-0-	463	2	3	9	N	3					156
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					159
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607															
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042															
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	AMT	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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															
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BARROW, R. J.		97736 622 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		18	RRCID -> 206884	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451 - 9663						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			168
03	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2	Y	-0-			168
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	139			Y	NO RPT			168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BARROW, R. J.		97736 630 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		17	RRCID -> 179197	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9610 - 9620						
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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	4	Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

BARROW, R. J.		WELL #:	18	RRCID -> 206885	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451 - 9663					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD		97736 765 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		1H	RRCID -> 267028	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 10903	PERF.10570 - 10580						
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	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD, C. L.		97736 860 749152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		2	RRCID -> 133630	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8355 - 8438						
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			59
03	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	2	Y	-0-			59
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	166			Y	NO RPT			59

WILLOW SLOUGH (13300) DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. BARROW RANCH		97736 960 222023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		1	RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756 - 13772						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ANNA LEE GU		WELL #:		1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.13782	- 13799
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	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			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.10413	- 10436
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	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
11	0	4362	-0-	4362	6620	4362	2	N	-0-			212
12	10440 X	3820	-0-	-6620	-0-	3809	2	N	10	179	1	43
01	0	3637	-0-	3637	3637	3584	2	N	48			91
02	7062 X	3425	-0-	-3637	-0-	3383	2	N	38			129
*03	4495 X	3524	-0-	-971	-0-	3489	2	N	32			161
04	4350 X	4136	-0-	-214	-0-	4099	2	N	34			195

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471					CNTY: WASHINGTON			
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10962	- 10975
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 #:		1	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11320	- 14345
11	0	29	-0-	29	29	29	2	N	-0-			207
12	0	2017	-0-	2017	2046	1901	2	N	105	197	1	115
01	0	677	-0-	677	2723	597	2	N	73			188
02	2723 N	-0-	-0-	-2723	-0-			N	-0-			188
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	515	2	N	227	194	1	220
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	416	2	N	35	193	1	62

WINEDALE (GEORGETOWN)		//CONT.//		97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
ZWERNEMANN		WELL #:		1RE	RRCID -> 187125	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 13379	PERF. 11890	- 17494	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
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-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATES		WELL #:		C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5145	- 5152	
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-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

M	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	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

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
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
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
11	14B2 EXT	496	-0-	496	496	496	2	N	-0-		-0-
12	14B DENY	175	-0-	175	671	175	2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	2161	-0-	2161	2832	2161	2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	3342	-0-	3342	6174	3342	2	N	-0-		-0-
03	9033 X	2859	-0-	-6174	-0-	2859	2	N	-0-		-0-
04	0 X 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	16050	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYLLIE (FRIO 3925) GARRISON LTD. HALEY		99035 200 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 - 3915					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900						CNTY: HARRIS								
		WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482					
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MOSAIC OIL LLC THOMAS		589978						CNTY: HARRIS								
		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT		99334 100 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
		WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		99334 100 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
		WELL #:	1	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896					
11	39090 X	35862	-0-	-3228	-0-		300 695	1 9	34867	2	N	632	723	1	1 8	284
12	48381 X	48381	-0-	-0-	-0-		285 666	1 9	47430	2	N	605	658	1	2 8	229
01	69405 X	69405	-0-	-0-	-0-		310 816	1 9	68279	2	N	742	735	1	1 8	235
02	39972 X	39972	-0-	-0-	-0-		280 559	1 9	39133	2	N	508	545	1	1 8	197
03	37045 X	NO RPT	-0-	-37045	-0-						N	NO RPT				197
04	35850 X	NO RPT	-0-	-35850	-0-						N	NO RPT				197

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	201542 X	99327	-0-	-102215	-0-	300	1	97879	2	N	1044	916	1	436
						1148	9							
12	96503 X	89258	-0-	-7245	-0-	307	1	88245	2	N	642	902	1	174
						706	9							
01	96503 X	51350	-0-	-45153	-0-	310	1	50318	2	N	656	539	1	289
						722	9							
02	87164 X	72948	-0-	-14216	-0-	280	1	71914	2	N	685	839	1	134
						754	9							
03	96503 X	NO RPT	-0-	-96503	-0-					N	NO RPT			134
04	93390 X	NO RPT	-0-	-93390	-0-					N	NO RPT			134

ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023														

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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
JOHNSON, E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005									

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004									

GIBSON, E. V. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005									

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
RUNNELS		WELL #: 1		RRCID -> 283961		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792		
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	242
01	0	9669	-0-	9669	9669	9452 3	217 9	N	197	102
02	16201 R	6532	-0-	-9669	-0-	6372 3	160 9	N	145	247
03	11749 #	5051	-0-	-6698	-0-	4866 3	185 9	N	168	239
04	9360 #	3715	-0-	-5645	-0-	3599 3	116 9	N	105	344

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 PRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			488 1	288 2	N	399	380 1	1 8			135
								439 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-			72 1	43 2	N	-0-					55
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-